Министерство энергетики Российской Федерации

(Минэнерго России)

ПРИКАЗ

11 июля 2012г. № 257

Москва

Об утверждении инвестиционной программы ОАО «Тюменьэнерго» на 2012–2017 годы

В соответствии с пунктом 12 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977, приказываю:

Утвердить инвестиционную программу ОАО «Тюменьэнерго» на 2012–2017 годы с основными характеристиками согласно приложению.

И. о. Министра С.И. Шматко

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ДЕПАРТАМЕНТ УПРАВЛЕНИЯ ДЕЛАМИ №1

Департамент развития электроэнергетики
Черкаева Светлана Васильевна
631-97-47

Приложение
к приказу Минэнерго России
от «11» 05 2012 г. № 251

Основные характеристики инвестиционной программы ОАО «Тюменьэнерго» на 2012-2017 годы
Перечень инвестиционных проектов и план их финансирования

№ п/п	Наименование объекта, укрупненная расшифровка по видам работ по объекту	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей		год начала строительства	Год ввода основного средства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства **	План финансирования в текущего года	Ввод мощностей														Объем финансирования****						
										План 2012 года		План 2013 года		План 2014 года		План 2015 года		План 2016 года		План 2017 года		Итого		План 2012 года	План 2013 года	План 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	Итого
		С/П	МВА	км			млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей
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	28	29	30	31
	Итого по ОАО "Тюменьэнерго"		6 035	4 787			102 469,180	82 985,533	10 381,901	449,0	478,2	453,3	178,6	308,9	734,0	211,3	6,6	304,6	8,0	428,6	300,0	2 155,7	1 705,4	10 659,039	13 845,764	14 124,041	8 954,082	11 700,388	10 177,250	69 460,564
	Техническое перевооружение и реконструкция, в.т.ч.:		4 941	2 688			44 778,220	35 970,604	3 239,686	371,0	19,1	293,3	0,0	50,9	0,0	211,3	0,0	224,6	0,0	146,0	0,0	1 297,1	19,1	5 515,518	5 977,472	5 975,093	7 025,457	7 527,950	5 733,237	37 754,728
	Капитальные вложения в основные средства, в т.ч.		4 941	2 688			44 778,220	35 970,604	3 239,686	371,0	19,1	293,3	0,0	50,9	0,0	211,3	0,0	224,6	0,0	146,0	0,0	1 297,1	19,1	5 515,518	5 977,472	5 975,093	7 025,457	7 527,950	5 733,237	37 754,728
	Электросетевые объекты, в т.ч.		4 941	2 688			38 747,869	35 030,807	2 623,386	371,0	19,1	293,3	0,0	50,9	0,0	211,3	0,0	224,6	0,0	146,0	0,0	1 297,1	19,1	4 069,096	5 005,128	4 687,897	5 600,437	6 176,487	4 887,073	30 426,117
	Электрические линии, в т.ч.		4	2 378			14 005,381	12 658,372	994,616	0,0	19,1	5,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,0	19,1	1 065,548	1 607,126	2 097,425	1 926,127	2 601,553	2 061,822	11 359,602
	воздушные линии, в т.ч.		4	2 378			14 005,381	12 658,372	994,616	0,0	19,1	5,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,0	19,1	1 065,548	1 607,126	2 097,425	1 926,127	2 601,553	2 061,822	11 359,602
	ВЛЭП 110-220 кВ (ВН)		-	724			7 739,699	6 725,881	646,537	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	716,091	1 053,947	1 208,235	1 101,820	813,774	1 615,583	6 509,451
1	Реконструкция ВЛ-110 кВ Окогино-Шорохово-Рафайлово, уч. Червишево-Рафайлово (в т.ч. ПИР, расширение ПРОСЕК)	С	-	64	2011	2018	83,927	65,528	18,400	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10,422	55,105	-	-	-	-	65,527
2	Реконструкция ВЛ 110кВ СЖС-Могчаново-Устье (в т.ч. ПИР) Замена провода Замена опор Замена грозотроса	С	-	49	2015	2016	138,757	138,757	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17,044	121,713	-	138,757
3	Реконструкция ВЛ-110 кВ Тюмень-Караганда-Великаны-Н-Тавда (в т.ч. ПИР) Замена опор 336 Замена провода 79 Замена грозотроса 79	С	-	4	2014	2016	123,370	123,370	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15,302	-	108,068	-	123,370
4	Техническое перевооружение ВЛ-110 кВ Заводоуковск-Омутинка с отпайкой на ПС Полевая в том числе ПИР, уч.Вагай-Омутинка замена 3*АС-120/19-25.5 км., замена грозозащитного троса на ОКГТ-84 км., замена промежуточных опор 40шт, замена анкерно-угловых опор 14шт.	С	-	84	2015	2016	87,143	87,143	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,186	79,957	-	87,143
5	Техническое перевооружение ВЛ-110 кВ Декабристов-Красный Яр в том числе ПИР (Замена анкерно-угловых опор 23шт, замена провода АЖ-120 на провод марки АС-120/19 24.9км, замена промежуточных ж/б опор 35шт).	С	-	39	2015	2016	53,913	53,913	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,527	50,386	-	53,913
6	Выполнение расширения просек Южного ТПО (ВЛ-35 кВ Стеклозавод-Комсомольская с отп. на ПС Тумашово, ВЛ-110 кВ Княжево-Богандинка)	С	-	-	2011	2013	68,927	68,927	3,400	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14,626	50,901	-	-	-	-	65,527
7	Реконструкция ВЛ-110кВ Петропавловск-Ишим с отпайкой на ПС Казанка (замена провода 285 пр/км., замена опор 430 шт., замена грозотроса 95 км.)	С	-	95	2016	2018	697,321	697,321	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	48,812	100,000	148,812
8	Выполнение расширения просек Ишимского ТПО (просеки ВЛ - 110кВ Сорокино-Новопетрово, ВЛ-110кВ Сорокино-Викулово)	С	-	-	2011	2013	90,130	86,730	3,400	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	24,626	62,104	-	-	-	-	86,730
9	Выполнение расширения просек Тобольского ТПО (ВЛ-110 кВ Демьянская- Юровская,Юровская- ГорнаяТобольская ТЭЦ-Белышево)	С	-	-	2011	2013	68,927	65,527	3,400	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14,626	50,901	-	-	-	-	65,527
10	Реконструкция ВЛ 110 кВ Белоярская-Перегребное 1.2 цепи. Замена ж/б опор на стальные и провода на АС 120/19 в пролете опор 118-445, 45,0км.	С	-	-	2011	2014	1 036,000	991,295	25,305	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	354,000	652,895	-	-	-	1 006,895
11	Техническое перевооружение ВЛ 110 кВ Краснопенинская - Чистая 1.2 Установка ГВ и спиральной арматуры на провод	С	-	-	2013	2013	7,971	7,971	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,971	-	-	-	-	7,971
12	Реконструкция ВЛ 110 кВ Краснопенинская - Вандмтор 1.2. Замена провода, установка ГВ и спиральной арматуры на провод.	С	-	-	2017	2017	164,658	164,658	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	164,658	164,658
13	Реконструкция ВЛ 110 кВ Картопья- Вандмтор	С	-	-	2010	2012	528,189	129,744	266,431	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	129,744	-	-	-	-	-	129,744
14	расширение просеки Техническое перевооружение ВЛ 110 кВ ОТ Бобровская 1 цепь. Перевод опор на поверхностный фундамент-5 оп.. Замена зажима поддерживающего спирального типа на провод, замена зажима соединительного спирального типа на грозотрос, замена гасителей вибрации на проводах и тросах.	С	-	-	2015	2015	14,230	14,230	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14,230	-	-	14,230
15	Техническое перевооружение ВЛ 110 кВ ОТ Бобровская 2 цепь. Перевод опор на поверхностный фундамент-5 оп.. Замена зажима поддерживающего спирального типа на провод, замена зажима соединительного спирального типа на грозотрос, замена гасителей вибрации на проводах и тросах	С	-	-	2015	2015	14,230	14,230	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14,230	-	-	14,230
16	Техническое перевооружение ВЛ 110 кВ Сорум-Верхнеказымская. Перевод опор на поверхностный фундамент.	С	-	-	2014	2014	28,641	28,641	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	28,641	-	-	-	28,641
17	Техническое перевооружение ВЛ 110 кВ Верхнеказымская-Белоярская. Перевод опор на поверхностный фундамент.	С	-	-	2014	2014	12,164	12,164	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12,164	-	-	-	12,164
18	Техническое перевооружение ВЛ 110 кВ Лонг-Юган-Сорум. Перевод опор на поверхностный фундамент.	С	-	-	2014	2014	5,400	5,400	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,400	-	-	-	5,400
19	Техническое перевооружение ВЛ 110 кВ Лонг-Юган-Сорум ОТ 110 кВ ПС Сосновская. Перевод опор на поверхностный фундамент.	С	-	-	2014	2014	5,400	5,400	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,400	-	-	-	5,400
20	Расширение просек ВЛ 110 кВ Картопья - Вандмтор до требований ПУЭ 7-е издание	С	-	-	2011	2012	8,624	6,924	1,700	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,924	-	-	-	-	-	6,924
21	Модернизация ВЛ 110 кВ (перестановка опор на новый фундамент, укрепление фундаментов опор, установка спиральной арматуры): ВЛ110 кВ Тарко-Сале - ПП Северный ВЛ110 кВ Тарко-Сале – Пурпейская ВЛ110 кВ ПП Северный - Харампурская ВЛ110 кВ ПП Северный - Харампурская 1,2, отп на ПС Мара-Яха ВЛ110 кВ ПП Северный - Харампурская 1,2, отп на ПС Южно-Харампурская ВЛ110 кВ Янта-Яха - Комплект 1,2 ВЛ110 кВ Холмогорская - Разряд 1,2 с отп на ПС ГКС, ПС КНС-1 , ВЛ110кВ Янга-Яха –Владимирская, отп на ПС Западно-Ноябрьская .ВЛ110кВ Кирпичная –Кристалл1,2 отп на ПС Геолог ВЛ-110кВ Пурпейская – Кирпичная	С	-	-	2012	2017	948,128	948,128	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	105,862	-	-	-	189,600	652,000	947,462
22	Вынос опор большого перехода ВЛ-110 кВ Кирпичная-Кристалл	С	-	0	2009	2016	66,145	61,637	0,160	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,171	0,171	0,171	0,171	61,019	-	61,703

№ п/п	Наименование объекта, укрупненная расшифровка по видам работ по объекту	Стадия реализации и проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей		год начала строительства	Год ввода основного средства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства **	План финансирования текущего года	Ввод мощностей														Объем финансирования****						
										План 2012 года		План 2013 года		План 2014 года		План 2015 года		План 2016 года		План 2017 года		Итого		План 2012 года	План 2013 года	План 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	Итого
		С/П	МВА	км			млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей
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	28	29	30	31
23	Реконструкция ВЛ-110 кВ Кирпичная -Кристалл -1,2	С	-	67	2011	2012	7,670	2,118	5,552	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,190	-	-	-	-	-	2,190
24	Техническое перевооружение ВЛ-110 кВ Холмогорская-Пуль-Яха, Холмогорская-Крайняя с заменой провода АС-95 на АС-120/19 (25 км)	С	-	77,72 75,70	2014	2014	37,000	37,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	37,000	-	-	-	37,000
25	Техническое перевооружение ВЛ 110 кВ Кедр-Губинская (установка ОПН, спиральной арматуры),	С	-	37	2014	2014	96,090	96,090	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	96,090	-	-	-	96,090
26	Техническое перевооружение ВЛ-110 кВ Северный - Харампурская 1 с установкой ОПН	С	-	137	2014	2014	132,887	132,887	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	132,887	-	-	-	132,887
27	Техническое перевооружение ВЛ-110 кВ Янга-Яха - Кедр с заменой грозотроса (100 км) с установкой спиральной арматуры	С	-	67	2017	2017	38,196	38,196	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	38,196	38,196
28	Техническое перевооружение ВЛ-110 кВ Пуль-Яха -Крайняя (замена провода АЖ-120 на АС-120, установка спиральных протекторов, гасителей вибрации	С	-	33	2016	2016	38,463	38,463	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	38,463	-	38,463
29	Модернизация ВЛ-110	С	-	-	2015	2015	661,017	661,017	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	780,000	-	-	780,000
30	НюЭС Реконструкция ВЛ-110 кВ Пыть-Ях-Парус, ВЛ-110 кВ Ленинская-Островная отпайка Асомкинская, ВЛ-110 кВ Кратер-Средний Балык с установкой дополнительных опор	С	-	-	2010	2014	52,665	50,242	0,031	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	50,242	-	-	-	50,242
31	НюЭС Устранение негабаритов ВЛ-110 Ленинская-Нефтеюганская с установкой дополнительных опор	С	-	-	2013	2014	10,548	10,548	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,300	9,248	-	-	-	10,548
31	НюЭС Устранение негабаритов ВЛ-110 кВ Пыть-Ях - ПП Восточный с установкой дополнительных опор	С	-	-	2013	2014	16,206	16,206	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,178	15,028	-	-	-	16,206
32	Расширение просек ВЛ 110 кВ Пыть-Ях-Кратер, отпайка Лунная (ПИР расширение просек)	С	-	-	2011	2013	5,905	5,253	0,651	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,252	-	-	-	-	5,252
33	Расширение просек ВЛ 110 кВ Пыть-Ях - ПП Восточный (ПИР расширение просек)	С	-	-	2011	2013	168,143	165,393	2,750	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	165,393	-	-	-	-	165,393
34	Техническое перевооружение ВЛ-110 кВ Лас-Еганская - Северо-Поточная (замена опоры с перестановкой на новый фундамент-1шт)	С	-	-	2013	2013	4,035	4,035	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,035	-	-	-	-	4,035
35	Техническое перевооружение ВЛ-110 кВ Восточно-Моховая - Слава (Перестановка опор на новый фундамент-4 шт).	С	-	-	2013	2013	5,516	5,516	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,516	-	-	-	-	5,516
36	Техническое перевооружение ВЛ-110 кВ Инга-Таврическая (замена опоры с перестановкой на новый фундамент-1шт)	С	-	-	2013	2013	1,974	1,974	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,974	-	-	-	-	1,974
37	Техническое перевооружение ВЛ-110 кВ Когалым-Тевлин (установка многочастотных гасителей вибрации -1085 шт.)	С	-	-	2017	2017	6,000	6,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,000	6,000
38	СурЭС Реконструкция ВЛ 110 кВ Полоцкая-Пимская 1,2,3 этапы:-1 этап-(Замена дефектных и аварийных фундаментов на новые с переустановкой опор. Всего на участке подлежит демонтажу 14 опор и монтажу 9 новых и 10 демонтированных опор. Проектом предусмотрена замена провода АС95/16 и АС120/19 на провод АС150/24 на участке 47,64 км с использованием спиральной линейной арматуры и многочастотных гасителей вибрации.) -2 этап- Участок ВЛ с номерами опор 1 – 11 –выполнить переустройство негабаритных пролетов пересечений, негабаритов с землей, переустановку опор на новый фундамент. На участке ВЛ с номерами опор 11 – 100; - выполнить переустройство негабаритных пролетов пересечений, негабаритов с землей в соответствии с требованиями НТД, переустановку опор на новый фундамент, замену существующих опор ПТ-2.На участке ВЛ с номерами опор 100-176 произвести замену провода марки 2х АС-70/11 по 1й цепи, протяженностью 15,6 км, на провод марки АС 150/24; Всего на участке устанавливается 115 опор.-3этап. На пересечении с ВЛ 500 кВ с ГРЭС-2 - Пересвет необходима установка анкерных опор У2+9.	С	-	48	2007	2015	916,928	439,594	267,743	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	49,557	59,000	136,000	202,993	-	-	447,550
39	Техническое перевооружение ВЛ 110 кВ отпайка на ПС110/35/6 кВ Куст с заменой провода АС 120 на АС 150.Замена опор -5шт., грозотросс-10 км, провод-6х10 км, спиральная арматура -425 компл.	С	-	-	2007	2013	52,821	51,871	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	51,871	-	-	-	-	51,871
40	ВЛ 110 кВ Пачатлор-Имилор. Установка поддерживающих зажимов с защитными протекторами и многочастотными гасителями вибрации Протяженность ВЛ - 19,6 км. Объемы работ по установке спиральной арматуры и многочастотных гасителей вибрации: всего опор – 74 шт. в т.ч. промежуточные – 53 шт., анкерно-угловые – 21 шт.	С	-	-	2012	2013	13,750	13,750	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13,750	-	-	-	-	13,750
41	ВЛ 110 кВ В.Моховая-Сова 1,2 предусматривает замену ж/б опор на металлические, с заменой провода АС-120 на АС-150 на участке опор №1-71 и заменой провода АС-95 на АС-120 на участке опор №71-112» предусматривает следующие работы по реконструкции ВЛ: 1. Выполнить замену ж/б опор типа ПБ110-2 на П110-6(4) на всем протяжении ВЛ от опоры №1 до опоры №112, включая существующие отпайки на ПС; 2. Выполнить замену провода АС-120 на АС-150 на участке опор №1-71- 15,72 км; 3. Выполнить замену провода АС-95 на АС-120 на участке опор №71 -112- 10,58 км;4. Смонтировать провод на установленных опорах; 5. В местах отпаек установить ВЧ-заградители.	С	-	-	2016	2017	212,441	212,441	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16,995	195,446	212,441
42	Переустройство узла отп.Савуйская предусматривает выполнение следующих работ: - - демонтаж существующей промежуточной опоры ПБ110-2 №71 на отпайке на ПС «Савуйская» и двух порталов; - установку на место опоры №71 отпаечной опоры УС 110-8; - монтаж провода в отпаечных пролетах и основном стволе; - обработку шлейфа на установленных опорах; - установку ВЧ-заградителей.	С	-	-	2017	2017	5,948	5,948	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,948	5,948

№ п/п	Наименование объекта, укрупненная расшифровка по видам работ по объекту	Стадия реализаци и проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей		год начала строительства	Год ввода основного средства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства **	План финансировани я текущего года	Ввод мощностей														Объем финансирования****						
										План 2012 года		План 2013 года		План 2014 года		План 2015 года		План 2016 года		План 2017 года		Итого		План 2012 года	План 2013 года	План 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	Итого
		С/П	МВА	км			млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей
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	28	29	30	31
43	ВЛ 110 кВ Сургут-Конденсат предусматривает следующие основные объемы работ: - замена железобетонных опор на металлические - 9 шт. - замена грозозащитного троса – 29,4 км - замена провода - 29,4 км - установка спиральной арматуры – 14 компл.	С	-	-	2016	2017	75,073	75,073	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,777	69,297	75,073
44	Переустройство узла отп.Шевченко предусматривает следующие виды работ: - Демонтаж существующей анкерной опоры У110-4+5 №82 на отпайке ПС «Савуйская» и двух порталов; - Установку на место опоры №82 отпаечной опоры УС 110-8; - монтаж провода в отпаечных пролетах и основном стволе; - Обработку шлейфа на установленных опорах; - Установку ВЧ-заградителей.	С	-	-	2014	2014	7,196	7,196	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,196	-	-	-	7,196
45	ВЛ 110 кВ Барсово-Северная отп.Сайма предусматривает выполнение следующих работ по реконструкции ВЛ 110 кВ: - замена железобетонных опор на металлические многогранные опоры - установка спиральной арматуры	С	-	-	2017	2018	26,351	26,351	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,108	2,108
46	Повышение грозоупорности ВЛ Контур- Лукьявинская предусматривает установку ОПН на промежуточных и анкерных опорах ВЛ 110 кВ; всего опор 431 с учетом отпайки (1293 шт. ОПН), из них: - промежуточных металлических 395 шт. (1185 шт. ОПН-Лир-110/75-10/550(II) 2 УХЛ1 М), - анкерно-угловых 36 шт. (108 шт. ОПН-Лит-110/75-10/550 (II) 2 УХЛ1 М).	С	-	-	2017	2017	70,118	70,118	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	70,118	70,118
47	Повышение грозоупорности ВЛ Полоцкая -Пимская предусматривается монтаж ОПН на 340 опорах, т.е. общая потребность для монтажа 1020 шт. и создание аварийного запаса 3% от числа монтируемых -30шт.	С	-	-	2015	2015	62,438	62,438	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	62,438	-	-	62,438
48	Переустройство узла опайки на ПС КНС-1 (+ПИР): Установить обводную опору, смонтировать обводную цепь, для запитывания ПС «КНС-1» на время реконструкции - Демонтировать существующую анкерно-угловую опору У110-2 №169 - Демонтировать обводные порталы - Установить, на вновь смонтированный фундамент, отпаечную опору УС 110-8; - Смонтировать провод в отпаечных пролетах и основном стволе; - Обработать шлейфа на установленных опорах; - Установить ВЧ-заградители. - Демонтировать обводную опору и обводную цепь.	С	-	-	2013	2013	4,570	4,570	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,570	-	-	-	-	4,570
49	Переустройство узла отпайки на ПС Вега(+ПИР): -демонтаж существующей анкерной опоры У110-2 №17 на отпайка ПС «Вега» и двух порталов; - установку на место опоры №17 отпаечной опоры УС 110-8; - монтаж провода в отпаечных пролетах и основном стволе; - обработку шлейфа на установленных опорах; - установку ВЧ-заградителей.	С	-	-	2014	2014	4,570	4,570	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,570	-	-	-	4,570
50	Переустройство узла отпайки на ПС Вачимская (+ПИР): . Установить отпаечную опору УС 110-8 на вновь смонтированные фундаменты, смонтировать оба цепи для подключения ПС «Вачимская». 2. Демонтировать обводные порталы с фундаментами.	С	-	-	2013	2013	3,655	3,655	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,655	-	-	-	-	3,655
51	Переустройство узла отп.Федоровскаяпредусматривает выполнение следующих работ по реконструкции ВЛ 110 кВ: - Установить обводную опору, смонтировать обводную цепь, для запитывания ПС «КНС-1» на время реконструкции - Демонтировать существующую анкерно-угловую опору У110-2 №169 - Демонтировать обводные порталы - Установить, на вновь смонтированный фундамент, отпаечную опору УС 110-8; - Смонтировать провод в отпаечных пролетах и основном стволе; - Обработать шлейфа на установленных опорах; - Установить ВЧ-заградители. - Демонтировать обводную опору и обводную цепь.	С	-	-	2013	2013	4,570	4,570	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,570	-	-	-	-	4,570
52	Реконструкция ВЛ 110 кВ Контур-Ай-Пимская 1,2. Предусматривает выполнение следующих работ: - замена железобетонных опор на металлические оцинкованные 144 шт. - замена грозозащитного троса- 67 км - 22 км - установка спиральной арматуры- 199 компл.	С	-	-	2017	2017	311,813	311,813	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	311,813	311,813
53	Расширение просек ВЛ 110 кВ Полоцкая- Конденсат	С	-	-	2011	2013	3,374	3,374	0,374	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,999	-	-	-	-	2,999
54	Расширение просек ВЛ 110 кВ Сургут- Березка	С	-	-	2011	2013	28,024	28,024	3,026	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	24,998	-	-	-	-	24,998
55	Реконструкция ВЛ 110кВ Оленья (УКПГ-11)-УКПГ-13 с заходом на ПС УКПГ-12-1,2*. Перевод опор на поверхностный фундамент.	С	-	-	2011	2012	28,526	9,000	19,526	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9,000	-	-	-	-	-	9,000
56	Реконструкция ВЛ 110кВ "Надым-Лонг-Юган-Сорум ", ВЛ 110кВ "Отпайка на ПС Приозёрная 2 цепь" Перевод опор на поверхностный фундамент П-110-3.	С	-	-	2011	2012	37,200	26,040	11,160	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	26,040	-	-	-	-	-	26,040

№ п/п	Наименование объекта, укрупненная расшифровка по видам работ по объекту	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей		год начала строительства	Год ввода основного средства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства **	План финансирования текущего года	Ввод мощностей														Объем финансирования****						
										План 2012 года		План 2013 года		План 2014 года		План 2015 года		План 2016 года		План 2017 года		Итого		План 2012 года	План 2013 года	План 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	Итого
		С/П	МВА	км			млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей
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	28	29	30	31
57	Модернизация ВЛ110кВ Надымского РЭС. (Замена ГВ и ПС на ВЛ 110кВ "Панголы-Хасырейская").	С	-	-	2012	2012	15,819	15,819	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15,819	-	-	-	-	-	15,819
58	Реконструкция ВЛ 110 кВ НРЭС(Переустройство ВЛ 110 кВ отпайка на ПС Старый Надым)	С	-	-	2012	2013	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,528	40,673	-	-	-	-	45,201
59	Реконструкция ВЛ110кВ Ямбурского РЭС. (Замена ГВ и ПС на ВЛ 110кВ "Промбаза(ГТЭС)-Валетная".	С	-	-	2012	2012	3,981	3,981	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,981	-	-	-	-	-	3,981
60	Реконструкция ВЛ110кВ Уренгойского РЭС. (Замена ГВ и ПС на ВЛ 110кВ "Заход линии воздушной УКПГ-10-УКПГ-11 на ПС 220 кВ "Оленья"", ВЛ 110 кВ "Буран-Табь-Яха-Оленья" с ответвлением на ПС УГП 7,8,9, ВЛ 110 кВ "УГП-5В-УКПГ-6(Буран)", ВЛ 110 кВ "Уренгой Звезда(ГКС)".	С	-	-	2012	2012	12,727	12,727	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12,727	-	-	-	-	-	12,727
61	Расширение просек ВЛ-110кВ Картопья-Вандмтор до требований ПУЭ 7 издания	С	-	-	2011	2013	4,700	3,000	1,700	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,500	1,500	-	-	-	-	3,000
62	Расширение просек ВЛ-110кВ Тавда-Сотник до требований ПУЭ 7 издания	С	-	-	2011	2013	5,900	4,200	1,700	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,100	2,100	-	-	-	-	4,200
63	Реконструкция отпайки ВЛ -110 кВ на ПС Таежная. Сооружение нового 2-х цепного участка ВЛ-110 кВ.	С	-	-	2010	2013	54,308	50,920	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20,376	30,544	-	-	-	-	50,920
64	Техническое переворужение ВЛ-110 кВ Кирьяновская-Ореховская-ПП Восточный- 1 цепь; Кирьяновская-ПП Восточный -2 цепь.	С	-	-	2012	2013	25,337	25,337	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,106	22,231	-	-	-	-	25,337
65	Техническое перевоорружение ВЛ-110 кВ Меридиан-Узловая,1,2 цепь.	С	-	-	2012	2013	14,107	14,107	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,339	10,768	-	-	-	-	14,107
66	Техническое перевоорружение ВЛ-110 кВ Узловая-Северо-Хохряковская-Бахиловская 1 цепь; Узловая-Бахиловская 2 цепь.	С	-	-	2012	2016	36,379	36,379	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,735	-	-	-	34,645	-	36,379
67	Техническое переворужение ВЛ-110 кВ Варьеган-Бахиловская 1,2 цепь.	С	-	-	2012	2016	61,271	61,271	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,932	-	-	-	58,339	-	61,271
68	Реконструкция ВЛ-110 кВ Узловая-Пермяк 1,2 цепь.	С	-	-	2012	2013	17,124	17,124	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,208	14,916	-	-	-	-	17,124
69	Расширение просеки ВЛ-110 кВ Кирьяновская-Ореховская-ПП Восточный ,Кирьяновская-ПП Восточный.	С	-	-	2011	2012	9,000	7,673	1,327	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,673	-	-	-	-	-	7,673
70	Расширение просеки ВЛ-110 (220) кВ Белозерная-Узловая.	С	-	-	2011	2012	8,000	6,405	1,595	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,405	-	-	-	-	-	6,405
71	Реконструкция ВЛ-110 кВ Комета-Лысенковская-1,2; Кирьяновская-Лысенковская.	С	-	-	2011	2012	20,142	17,924	2,217	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17,924	-	-	-	-	-	17,924
72	Расширение просеки ВЛ 110 кВ Краснопенинская - Вандмтор 1.2.	С	-	-	2011	2012	24,776	23,076	1,700	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	23,076	-	-	-	-	-	23,076
73	Расширение просек ВЛ-110 кВ "Прогресс-Таврическая", "Прогресс-Фотон"; ВЛ-110 кВ урьевская-Лас-Еганская 1,2" с отпайкой на ПС Каюковская 1,2"	С	-	-	2011	2012	20,249	16,962	3,287	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16,962	-	-	-	-	-	16,962
74	Реконструкция ВЛ-110	С	-	-	2012	2012	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	175,911	-	-	-	-	-	175,911
	Объекты плана прошлых лет		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ВЛЗП 35 кВ (СН1)		-	63			220,407	220,407	0,728	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17,819	-	17,819
75	Реконструкция ВЛ-35 кВ Заводоуковск-Упорово в том числе ПИР (замена спор -150 шт., замена 3*АС-120/19-23,4 км.)	С	-	23	2016	2018	172,790	172,790	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15,551	-	15,551
76	Реконструкция ВЛ-35 кВ Иваново-Армизон в том числе ПИР (замена опор -70 шт., замена грозозащитного троса - 3 км.)	С	-	19	2016	2018	35,508	35,508	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,691	-	1,691
77	Реконструкция ВЛ-35 кВ Иваново-Чирки в том числе ПИР (замена 3*АС-95/16 - 21 км., замена грозозащитного троса - 1.46 км.)	С	-	21	2016	2018	12,109	12,109	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,577	-	0,577
	Объекты плана прошлых лет		-	-	-	-	0,000	0,000	0,728	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ВЛЗП 1-20 кВ (СН2)		-	1 231			4 261	4 118,724	166,558	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	236,845	312,165	445,042	477,352	1 335,703	351,239	3 158,345
78	Реконструкция ТП-10/0.4 кВ Тюменского ТПО Тюменских распределительных сетей (замена КТП 14 шт., фундамента и установка заборов 24 шт.) (в т.ч. ПИР)	С	-	-	2012	2013	17,203	17,203	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,837	14,265	-	-	-	-	19,102
79	Реконструкция распределительных сетей 0,4-10 кВ в н.п. Тураево (в т.ч. ПИР) Замена провода 7,3 км на СИП Замена деревянных опор на ж.б приставке на ж.б опоры	С	-	7	2017	2017	23,554	12,154	10,974	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12,154	12,154
80	Реконструкция РС 0,4-10 кВ в н.п. Московский, 2 этап (в т.ч. ПИР) Замена провода 8,75 км на СИП Замена деревянных опор на ж.б приставке на ж.б опоры	С	-	9	2012	2013	18,130	18,130	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,654	15,476	-	-	-	-	18,130
81	Реконструкция РС 0,4-10 кВ в н.п. МО Каменка (в т.ч. ПИР) Замена провода 23,938 км на СИП Замена деревянных опор на ж.б приставке на ж.б опоры	С	-	24	2012	2014	51,611	37,167	8,473	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12,438	11,743	16,305	-	-	-	40,487
82	Реконструкция РС 0,4-10 кВ в н.п.Исетское, 2 этап (в т.ч. ПИР) Замена провода 8,46 км на СИП Замена деревянных опор на ж.б приставке на ж.б опоры	С	-	8	2011	2012	18,287	15,047	3,240	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15,047	-	-	-	-	-	15,047
83	Реконструкция РС 0,4-10 кВ в н.п.Н-Тавда, 2 этап (в т.ч. ПИР) Замена провода 7,2 км на СИП Замена деревянных опор на ж.б приставке на ж.б опоры	С	-	7	2011	2012	16,802	13,262	3,540	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13,262	-	-	-	-	-	13,262
84	Реконструкция РС 0,4-10 н.п. Ембаево, 2 этап (в т.ч. ПИР) Замена провода 8,2 км на СИП Замена деревянных опор на ж.б приставке на ж.б опоры	С	-	8	2012	2015	17,054	17,054	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,654	11,746	-	14,400	-	-	28,799
85	Реконструкция РС 0,4-10 н.п. Перевалово, 2 этап (в т.ч. ПИР) Замена провода 7,8 км на СИП Замена деревянных опор на ж.б приставке на ж.б опоры	С	-	8	2012	2015	17,738	17,738	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,654	15,084	-	15,084	-	-	32,823
86	Реконструкция РС 0,4-10 н.п. Успенка (в т.ч. ПИР) Замена провода 7,8 км на СИП Замена деревянных опор на ж.б приставке на ж.б опоры	С	-	8	2009	2014	107,379	107,379	25,181	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15,000	15,000	37,560	-	-	-	67,560
87	Реконструкция РС 0,4-10 кВ в н.п. Веселый Ярковского р-на (в т.ч. ПИР) Замена провода 1,5 км на СИП Замена деревянных опор на ж.б приставке на ж.б опоры	С	-	2	2011	2013	3,992	2,992	1,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,992	-	-	-	-	2,992
88	Реконструкция РС 0,4-10 кВ в н.п. Гилево Ярковского района Тюменской области Замена провода 2,0 км на СИП Замена деревянных опор на ж.б приставке на ж.б опоры	С	-	2	2011	2013	4,383	3,793	0,590	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,793	-	-	-	-	3,793
89	Реконструкция РС 0,4-10 кВ в н.п. Новожаишуль Ярковского райсна Тюменской области Замена провода 6,8 км на СИП Замена деревянных опор на ж.б приставке на ж.б опоры	С	-	7	2011	2012	13,974	12,615	1,359	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12,614	-	-	-	-	-	12,614

№ п/п	Наименование объекта, укрупненная расшифровка по видам работ по объекту	Стадия реализации и проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей		год начала строительства	Год ввода основного средства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства **	План финансирования в текущего года	Ввод мощностей														Объем финансирования****						
										План 2012 года		План 2013 года		План 2014 года		План 2015 года		План 2016 года		План 2017 года		Итого		План 2012 года	План 2013 года	План 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	Итого
		С/П	МВА	км			млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей
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	28	29	30	31
90	Реконструкция РС 0,4-10 кВ в н.п. Маранка Ярковского района Тюменской области Замена провода 1,1 км на СИП Замена деревянных опор на ж.б приставке на ж.б опоры	С	-	1	2011	2013	3,545	2,365	1,180	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,365	-	-	-	-	2,365
91	Реконструкция РС 0,4-10 кВ в н.п. Никитино Ярковского района Тюменской области Замена провода 1,1 км на СИП Замена деревянных опор на ж.б приставке на ж.б опоры	С	-	1	2011	2013	3,882	2,585	1,296	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,585	-	-	-	-	2,585
92	Реконструкция ВЛ 10 кВ с установкой реклоузеров в Н-Тавдинском районе Тюменской области (12 шт.) (в т.ч. ПИР)	С	-	-	2011	2012	16,800	16,800	1,180	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16,800	-	-	-	-	-	16,800
93	Реконструкция ВЛ 10 кВ с установкой реклоузеров в Исетском районе Тюменской области (10 шт.) (в т.ч. ПИР)	С	-	-	2013	2014	15,221	15,221	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,101	14,120	-	-	-	15,221
94	Реконструкция РС 0,4-10 кВ в н.п. Покровка Ярковского района Тюменской области (в т.ч.ПИР) Замена провода 21,05 км на СИП Замена деревянных опор на ж.б приставке на ж.б опоры	С	-	21	2012	2016	44,260	44,260	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,634	-	13,860	27,767	27,767	-	72,027
95	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. РП Чинча от ПС 110/10 кВ «Чинча» с установка ВДТ (в т.ч. ПИР) ТП	С	-	-	2012	2012	7,432	7,432	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,432	-	-	-	-	-	7,432
96	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. Торфяник ПС 110/10 кВ «Молчаново» (замена на участке от опоры №17 до опоры №84 провода А-35 на провод СИП-3-70) (в т.ч. ПИР) ТП	С	-	-	2012	2013	10,579	10,579	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,500	8,079	-	-	-	-	10,579
97	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. Есаулы от ПС 110/10 кВ «Чинча» с установка ВДТ (в т.ч. ПИР) ТП	С	-	-	2012	2012	7,432	7,432	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,432	-	-	-	-	-	7,432
98	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. Перевалово от ПС-110/10 кВ «Перевалово» с установкой ВДТ (в т.ч. ПИР) ТП	С	-	-	2012	2012	7,432	7,432	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,432	-	-	-	-	-	7,432
99	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф.Костылево от ПС «Червишево» с установкой ВДТ (в т.ч. ПИР)	С	-	-	2013	2013	7,432	7,432	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,432	-	-	-	-	7,432
100	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. Речкино от ПС 110/10 кВ «Кулаково» с установка ВДТ (в т.ч. ПИР) ТП	С	-	-	2012	2012	7,432	7,432	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,432	-	-	-	-	-	7,432
101	Реконструкция ВЛ-10 кВ в Центральном РЭС (в т.ч. ПИР) Замена провода 109 км на СИП Замена деревянных опор на ж.б приставке на ж.б опоры 2422 шт	С	-	109	2014	2017	229,097	229,097	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	22,373	-	88,724	118,000	229,097
102	Реконструкция ВЛ-10 кВ в Исетском РЭС(в т.ч. ПИР) Замена провода 59,16 км на СИП Замена деревянных опор на ж.б приставке на ж.б опоры 1315 шт	С	-	59	2014	2017	124,389	124,389	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12,151	-	53,238	59,000	124,389
103	Реконструкция ВЛ-10 кВ в Н-Тавдинском РЭС (в т.ч. ПИР) Замена провода 22,74 км на СИП Замена деревянных опор на ж.б приставке на ж.б опоры 505 шт	С	-	23	2014	2015	50,827	50,827	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,002	45,825	-	-	50,827
104	Реконструкция ВЛ-10 кВ в Ярковском РЭС (в т.ч. ПИР) Замена провода 97,26 км на СИП Замена деревянных опор на ж.б приставке на ж.б опоры 2161 шт	С	-	97	2014	2017	204,651	204,651	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19,965	-	82,600	102,085	204,651
105	Реконструкция ВЛ-10 кВ в Центральном РЭС (в т.ч. ПИР) Замена провода 129,54 км на СИП Замена деревянных опор на ж.б приставке на ж.б опоры 2879 шт	С	-	130	2016	2018	305,403	305,403	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	30,021	-	30,021
106	Реконструкция ВЛ-10 кВ в Исетском РЭС (в т.ч. ПИР) Замена провода 76,39 км на СИП Замена деревянных опор на ж.б приставке на ж.б опоры 1698шт	С	-	76	2016	2018	180,143	180,143	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17,711	-	17,711
107	Реконструкция ВЛ-10 кВ в Н-Тавдинском РЭС (в т.ч. ПИР) Замена провода 30,79 км на СИП Замена деревянных опор на ж.б приставке на ж.б опоры 684 шт	С	-	31	2016	2018	68,782	68,782	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,767	-	6,767
108	Реконструкция ВЛ-10 кВ в Ярковском РЭС (Тюм ТПО) (в т.ч. ПИР) Замена провода 131,18 км на СИП Замена деревянных опор на ж.б приставке на ж.б опоры 2915 шт	С	-	131	2016	2018	309,268	309,268	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	30,401	-	30,401
109	Реконструкция ВЛ-10кВ ф. Октябрьский ТП -10/0,4кВ(прирост: замена ТП 10/0.4 кВ 160кВа на ТП 10/0.4 кВ 400кВА	С	-	22	2012	2013	12,027	12,027	0,819	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,819	11,208	-	-	-	-	12,027
110	Реконструкция ВЛ-10 Кв ф Шипаково (замена ТП10-0.4 кВ 160кВа на ТП 10/0.4 кВ 250 кВА ВЛ 10 кВ - 7 км.))	С	-	7	2013	2015	11,920	11,920	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,011	-	10,909	-	-	11,920
111	ПИР и Реконструкция ВЛ-10ф.ЮжноДубровное, ВЛ-0,4кВ н.п.ЮжноДубровное и ТП10/0,4кВ (ВЛ 10 - 4 км., Вл 0,4 - 1,4 км., КТП 10/0,4 -1шт.)	С	-	5	2013	2015	10,533	10,533	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,587	-	9,946	-	-	10,533
112	ПИР и Реконструкция ВЛ-10-0,4кВ и ТП 10/0,4кВ н.п.3-Вагай (ВЛ 10 4,20 км., ВЛ 0,4-2,6 км., КТП 10/0,4 - 1 шт.)	С	-	7	2013	2015	13,396	13,396	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,748	-	12,648	-	-	13,396
113	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. Крашенево (ВЛ 10 кВ - 3 км.)	С	-	3	2013	2015	5,549	5,549	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,292	-	5,257	-	-	5,549
114	Реконструкция ВЛ-0,4-10кВ ф. Тумашово и ТП-10/0,4кВ (ВЛ 0,4- 2,3 км., ВЛ 10 кВ- 1,8 км., ТП -2 шт.)	С	-	4	2012	2014	9,365	9,365	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,493	-	8,872	-	-	-	9,365
115	Реконструкция ВЛ-10кВ ф. Шабановский (ВЛ 10 кВ - 2,8 км.)	С	-	3	2012	2014	5,179	5,179	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,273	-	4,906	-	-	-	5,179
116	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. Червянка (ВЛ 10 кВ - 2,52 км.)	С	-	3	2012	2014	4,661	4,661	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,245	-	4,416	-	-	-	4,661
117	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. Горьковский и ТП -10/0,4 кВ (ВЛ 10 кВ - 2, ТП- 1 шт.)	С	-	2	2012	2014	4,275	4,275	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,225	-	4,050	-	-	-	4,275
118	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. Лабино (ВЛ 10 кВ - 6,4 км.)	С	-	6	2012	2014	11,838	11,838	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,623	-	11,215	-	-	-	11,838
119	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. Прохорово и ТП-10/0,4кВ (ВЛ 10 кВ - 6,45 км., ТП 10/0,41 шт.)	С	-	7	2013	2015	13,761	13,761	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,724	-	13,036	-	-	13,761
120	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф.Кокпоть (ВЛ 10 кВ - 15,75 км.)	С	-	16	2013	2015	32,044	32,044	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,687	-	30,357	-	-	32,044
121	Реконструкция ВЛ-0,4-10 кВ н.п. Кр . Орловои ТП-10/0,4кВ (ВЛ 0,4 кВ - 2 км., ВЛ 10 кВ - 5,6 км. ТП-1шт.)	С	-	8	2014	2016	18,349	18,349	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,966	-	17,383	-	18,349
122	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. Вьялково (ВЛ 10 кВ - 1,7км.)	С	-	2	2014	2015	3,803	3,803	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,200	3,603	-	-	3,803

№ п/п	Наименование объекта, укрупненная расшифровка по видам работ по объекту	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей		год начала строительства	Год ввода основного средства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства **	План финансирования текущего года	Ввод мощностей														Объем финансирования***						
										План 2012 года		План 2013 года		План 2014 года		План 2015 года		План 2016 года		План 2017 года		Итого		План 2012 года	План 2013 года	План 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	Итого
		С/П	МВА	км			млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей
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	28	29	30	31
123	Реконструкция ВЛ-0,4-10 кВ н.п. Омутинское и ТП-10/0,4кВ (ВЛ 0,4 кВ 0,93 км., ВЛ 10 кВ - 5,6 км., ТП - 1 шт.)	С	-	7	2014	2016	15,617	15,617	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,822	-	14,795	-	15,617
124	Реконструкция ВЛ-10 кВ Манай (ВЛ 10кВ - 10км.)	С	-	10	2015	2016	17,700	17,700	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,416	16,284	-	17,700
125	Реконструкция ВЛ-10 кВ Заря (ВЛ 10 кВ- 16 км.)	С	-	16	2015	2016	28,320	28,320	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,266	26,054	-	28,320
126	Реконструкция ВЛ-10 кВ Бушуево (ВЛ 10 кВ- 13 км.)	С	-	13	2015	2016	23,010	23,010	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,841	21,169	-	23,010
127	Реконструкция ВЛ-10кВ ф.Памятное и ТП 10/0,4кВ (ВЛ-10кВ - 2 км, ТП-10/0,4кВ - 5шт)	С	-	2	2015	2016	5,605	5,605	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,448	5,157	-	5,605
128	Реконструкция ВЛ-10кВ ф.Зиново и ТП 10/0,4кВ (ВЛ-10кВ - 3,3км, ТП-10/0,4кВ - 6шт)	С	-	3	2015	2016	8,319	8,319	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,666	7,653	-	8,319
129	Реконструкция ВЛ-10кВ ф.Завод и ТП 10/0,4кВ(ВЛ-10кВ - 1,6 км, ТП-10/0,4кВ - 6шт)	С	-	2	2015	2016	6,018	6,018	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,481	5,537	-	6,018
130	Реконструкция ВЛ-10кВ ф.Кавдык и ТП 10/0,4кВ (ВЛ-10кВ - 1,9км, ТП-10/0,4кВ - 6шт)	С	-	2	2015	2016	6,372	6,372	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,481	5,891	-	6,372
131	Установка реклоузеров на фидерах 10кВ, 4 шт.	С	-	-	2015	2016	5,900	5,900	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,415	5,485	-	5,900
132	Реконструкция ВЛ-10кВ Кокполь от ПС-110/10кВ Петелино	С	-	3	2012	2012	5,664	5,664	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,664	-	-	-	-	-	5,664
133	Реконструкция ТП-10/0.4 кВ Ишимского ТПО Тюменских распределительных сетей (замена КТП 26 шт., фундамента и установка заборов 5 шт.) (в т.ч. ПИР)	С	-	-	2012	2013	19,924	19,924	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,397	16,527	-	-	-	-	19,924
134	Реконструкция ВЛ 10кВ ф. Десятово (замена голого провода на СИП 38,8 км., замена деревянных опор на ж/б - 705 шт)	С	-	39	2011	2014	78,765	73,587	5,178	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	23,587	50,000	-	-	-	73,587
135	Реконструкция ВЛ-10кВ с заменой СБРУН на реклоузер(29шт.)	С	-	-	2011	2012	40,337	38,311	2,025	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	38,311	-	-	-	-	-	38,311
136	Реконструкция кирпичной ТП 10/0,4 кВ с заменой на ТП киоскового типа (3 шт.) (демонтаж кирпичной ТП с заменой на КТП)	С	-	-	2011	2013	3,518	3,518	0,295	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,223	-	-	-	-	3,223
137	Установка реклоузеров на ВЛ-10 кВ в ИшТПО (9 шт.)	С	-	-	2012	2013	12,319	12,319	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,768	11,551	-	-	-	-	12,319
138	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. Берязники (замена голого провода на СИП - 22 км., замена деревянных опор на ж/б - 396 шт.)	С	-	-	2013	2016	45,508	45,508	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,186	-	20,000	22,322	-	45,507
139	Реконструкция ВЛ- 10кВ ф. Покровка (замена голого провода на СИП - 30 км., замена деревянных опор на ж/б - 545 шт.)	С	-	30	2013	2016	77,880	77,880	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,673	-	30,000	43,207	-	77,880
140	Реконструкция ВЛ- 10кВ ф. Большое (замена голого провода на СИП - 44 км., замена деревянных опор на ж/б - 800 шт.)	С	-	44	2013	2016	114,224	114,224	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,853	-	30,000	30,000	-	66,854
141	Установка реклоузеров на ВЛ-10 кВ в ИшТПО (12 шт.)	С	-	-	2013	2014	15,340	15,340	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,074	14,266	-	-	-	15,340
142	Реконструкция ВЛ- 10кВ ф. Сергино (замена голого провода на СИП - 26 км., замена деревянных опор на ж/б - 473 шт.)	С	-	26	2014	2016	67,496	67,496	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,050	-	30,000	-	34,050
143	Реконструкция ВЛ- 10кВ ф. Тимерязевский (замена голого провода на СИП - 53 км., замена деревянных опор на ж/б - 964 шт.)	С	-	53	2014	2018	143,960	143,960	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,638	-	30,000	-	38,638
144	Реконструкция ВЛ- 10кВ ф. Комплекс (замена голого провода на СИП - 10,5 км., замена деревянных опор на ж/б-189 шт.)	С	-	11	2014	2017	35,312	35,312	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,472	-	17,839	15,000	35,311
145	Реконструкция ВЛ- 10кВ ф. Волостная (замена голого провода на СИП - 25 км., замена деревянных опор на ж/б - 833 шт.)	С	-	25	2015	2016	84,075	84,075	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,045	79,031	-	84,075
146	Реконструкция ВЛ- 10кВ ф. Полое (замена голого провода на СИП - 32 км., замена деревянных опор на ж/б - 582 шт.)	С	-	32	2015	2016	134,520	134,520	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,071	126,449	-	134,520
147	Реконструкция ВЛ - 10кВ ф. Партизан (замена голого провода на СИП - 26 км., замена деревянных опор на ж/б - 473 шт.)	С	-	26	2015	2016	87,438	87,438	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,246	82,192	-	87,438
148	Реконструкция ВЛ - 10кВ ф. Восход (замена голого провода на СИП - 25 км., замена деревянных опор на ж/б - 455 шт.)	С	-	25	2015	2016	84,075	84,075	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,045	79,031	-	84,075
149	Реконструкция КТП на социально значимых объктах (замена КТП 20 шт.)	С	-	-	2014	2016	17,393	17,393	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,696	8,349	8,349	-	17,393
150	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. Полуяново с установка ВДТ и реклоузера (в т.ч. ПИР)	С	-	-	2012	2012	13,767	13,767	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13,767	-	-	-	-	-	13,767
151	ТоЭС Реконструкция ВЛ-10кВ ф.Зыряново	С	-	-	2011	2013	25,603	23,733	1,870	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11,866	11,866	-	-	-	-	23,732
152	Реконструкция ВЛ-10кВ ф. Полуяново	С	-	-	2011	2013	23,530	21,786	1,744	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	21,786	-	-	-	-	21,786
153	Реконструкция ф. Тукуз 17,4 км	С	-	-	2011	2014	36,790	33,153	3,637	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12,000	21,153	-	-	-	33,153
154	Реконструкция ВЛ-10кВ ф.Кугаево	С	-	-	2011	2014	109,094	74,941	34,154	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	24,999	25,000	24,940	-	-	-	74,940
155	Реконструкция ВЛ-10кВ ф.Бишура	С	-	-	2011	2016	125,625	90,972	34,653	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	30,972	59,999	-	90,971
156	Реконструкция ВЛ-10кВ ф.Ишаир	С	-	-	2011	2014	37,814	33,345	4,469	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	33,345	-	-	-	33,345
157	Реконструкция ВЛ-10кВ ф.Ивановка	С	-	-	2011	2014	33,756	31,064	2,692	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	31,064	-	-	-	31,064
158	Реконструкция ВЛ-10кВ ф.Пионерлагерь-1,2	С	-	-	2011	2013	22,600	20,019	2,581	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20,019	-	-	-	-	20,019
159	Реконструкция ВЛ-10кВ ф.Булашева	С	-	-	2011	2014	32,253	28,624	3,629	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	28,624	-	-	-	28,624
160	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф.Медяники с КТП и ВЛ-0,4	С	-	-	2011	2017	157,089	146,595	10,493	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	35,000	35,000	76,595	45,000	191,595
161	Реконструкция ВЛ-10кВ ф.Чебурга	С	-	-	2014	2016	55,808	55,808	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,482	-	52,327	-	55,808
162	Реконструкция ВЛ-10кВ ф.Копылы от ПС -35/10кВ Птицы	С	-	-	2014	2015	12,017	12,017	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,878	11,139	-	-	12,017
163	Реконструкция ВЛ-10кВ ф.Карагай от ПС -35/10кВ Аксурка	С	-	-	2013	2016	63,239	63,239	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,290	-	28,949	30,000	-	63,239
164	Реконструкция перемычки между ВЛ-10кВ ф.Елань и ВЛ-10кВ ф.Тахтаир от ПС-110/10кВ Сетово и ПС-110/10 кВ Байкаково	С	-	-	2014	2015	15,645	15,645	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,872	14,774	-	-	15,645
165	Реконструкция ВЛ-10кВ ф.Чебурга отп.на Тахтагул от ПС 110/10 Кутарбитка	С	-	-	2012	2015	39,294	39,294	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,333	-	-	36,961	-	-	39,294
166	Реконструкция ВЛ-10кВ ф.Агитский от ПС 110/10кВ Митькино	С	-	-	2015	2016	7,795	7,795	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,413	7,382	-	7,795
167	Реконструкция ВЛ-10кВ ф.П.-Ашлык от ПС 110/10кВ Ульяновская	С	-	-	2014	2015	10,388	10,388	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,617	9,771	-	-	10,388

№ п/п	Наименование объекта, укрупненная расшифровка по видам работ по объекту	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей		год начала строительства	Год ввода основного средства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства **	План финансирования текущего года	Ввод мощностей														Объем финансирования****						
										План 2012 года		План 2013 года		План 2014 года		План 2015 года		План 2016 года		План 2017 года		Итого		План 2012 года	План 2013 года	План 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	Итого
		С/П	МВА	км			млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей
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	28	29	30	31
168	Реконструкция ВЛ-10кВ ф.Звезда от ПС 110/35/10кВ Ульяновская	С	-	-	2014	2016	39,114	39,114	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,502	-	36,613	-	39,114
169	Реконструкция ВЛ-10кВ ф.Ушаково от ПС 35/10кВ Ушаково	С	-	-	2014	2016	12,082	12,082	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,717	-	11,364	-	12,082
170	Реконструкция ВЛ-10кВ ф.Доронино	С	-	-	2014	2016	83,253	83,253	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,943	-	38,310	-	43,253
171	Реконструкция ВЛ-10кВ ф.Нефтебаза от ПС 500/220/110/10-6кВ Демьянская	С	-	-	2015	2016	11,653	11,653	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,772	10,881	-	11,653
172	Реконструкция ВЛ-10кВ ф.Первухино от ПС 110/35/10кВ Бегишево	С	-	-	2016	2018	3,546	3,546	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,234	-	0,234
173	Реконструкция ВЛ-10кВ ф.Курья от ПС 35/10кВ Супра	С	-	-	2016	2018	15,119	15,119	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,944	-	0,944
174	Реконструкция сети 10-0,4 кВ на РПБ МРЭС	С	-	-	2013	2013	15,305	18,060	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15,305	-	-	-	-	15,305
175	ВЛ ЦРЭС - резервное питание(в т.ч.ПИР)	С	-	-	2011	2013	3,850	3,543	0,307	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,239	3,305	-	-	-	-	3,544
	Объекты плана прошлых лет		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ВЛЗП 0,4 кВ (НН)		4	360			1 783,826	1 593,360	180,793	-	19,1	5,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,0	19,1	112,612	241,014	444,148	346,955	434,258	95,000	1 673,987
176	Реконструкция распределительных сетей электросетевого комплекса 0,4-10кВ	С	-	-	2011	2017	566,158	400,000	166,158	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	50,000	75,000	80,000	85,000	90,000	95,000	475,000
177	ПИР и Реконструкция ТП 10/0,4 кВ Южного ТПО Тюменских РС (24 шт.) (в т.ч. ПИР)	С	4	-	2012	2013	19,073	19,073	-	-	-	5,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,0	-	3,134	15,938	-	-	-	-	19,072
178	Реконструкция ВЛ-10-0,4кВ н.п. Новый Кавдык и ТП - 10/0,4кВ(приорст: замена ТП 10/0.4 кВ 100кВА на 250кВА)	С	-	6	2012	2013	11,280	10,218	1,062	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,062	10,218	-	-	-	-	11,280
179	Реконструкция ВЛ-10-0,4кВ н.п Селиянкино и ТП -10/0,4кВ(прирост: замена ТП 10/0.4кВ 160 кВА на ТП 10/0.4кВ 250кВА)	С	-	27	2012	2013	11,371	10,471	0,900	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,900	10,471	-	-	-	-	11,371
180	Реконструкция ВЛ-10-0,4кВ н.п Н-Деревня и ТП -10/0,4кВ(прирост: замена ТП 10/0.4кВ100/100 кВА на ТП 10/0.4кВ 250/160кВА)	С	-	13	2012	2013	4,211	3,795	0,416	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,416	3,795	-	-	-	-	4,211
181	Реконструкция ВЛ-10-0,4кВ н.п Киево и ТП -10/0,4кВ (замена ТП 10/0.4кВ 100 и 160кВА на 2*250 кВА)	С	-	7	2012	2013	10,415	9,465	0,950	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,950	9,465	-	-	-	-	10,415
182	Реконструкция ВЛ-0,4кВ н.п Тютрино и ТП -10/0,4кВ (замена ТП 10/0.4кВ 250 кВА на ТП 10/0.4кВ 400кВА)	С	-	2	2011	2013	2,470	2,070	0,400	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,400	2,070	-	-	-	-	2,470
183	Реконструкция ВЛ-10-0,4кВ н.п Семискуль и ТП -10/0,4кВ (ВЛ 0,4- 2 км., ВЛ 10 кВ - 2 км. ТП 10/0,4 кВ - 2шт.)	С	-	4	2013	2014	7,000	7,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,708	6,292	-	-	-	7,000
184	ПИР и Реконструкция ВЛ-0,4кВ н.п.Горюново и ТП10/0,4кВ (ВЛ 0,4-4,14 км., ТП 10/0,4 - 3шт.)	С	-	4	2013	2014	9,859	9,859	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,526	9,333	-	-	-	9,859
185	ПИР и Реконструкция ВЛ-0,4 кВ и ТП-10/0,4 кВ н.п Гилёво (ВЛ 0,4-13,4 км., ТП 10/0,4 - 1шт., КТП 10/0,4 - 1шт.)	С	-	13	2012	2014	27,804	27,804	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,554	-	26,250	-	-	-	27,804
186	ПИР и Реконструкция ВЛ-0,4кВ и ТП10/0,4 кВ н.п.С-Плетнево (ВЛ 0,4-2,5 км., КТП 10/0,4 - 2шт.)	С	-	3	2012	2013	5,990	5,990	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,319	5,671	-	-	-	-	5,990
187	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ н.п.Орлово и ТП-10/04кВ (ВЛ 0,4 - 2км., ТП 10/0,4 кВ -2 шт.)	С	-	2	2013	2014	5,753	5,753	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,639	5,114	-	-	-	5,753
188	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ н.п. Бузаны (ВЛ 0,4- 1,62 км.)	С	-	2	2013	2014	3,445	3,445	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,181	3,263	-	-	-	3,445
189	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ н.п. Горюново и ТП-10/0,4кВ (ВЛ 0,4-1,76 км., ВЛ 10 кВ-0,2 км., ТП-1 шт.)	С	-	2	2012	2013	4,689	4,689	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,247	4,442	-	-	-	-	4,688
190	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ н.п. Лыбаево и ТП-10/0,4кВ (ВЛ 0,4- 5,74 км., ТП -5 шт.)	С	-	6	2012	2014	15,077	15,077	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,793	-	14,284	-	-	-	15,077
191	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ н.п Журавли (ВЛ 0,4 кВ - 2 км.)	С	-	2	2013	2014	4,247	4,247	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,224	4,024	-	-	-	4,247
192	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ н.п. Петропавловка и ТП-10/0,4кВ (ВЛ 0,4 кВ - 3 км., ТП - 2 шт.)	С	-	3	2012	2013	7,522	7,522	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,396	7,126	-	-	-	-	7,522
193	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ н.п. Ст.Нерпа и ТП-10/0,4кВ (ВЛ 0,4-1,7 км., ТП - 1 шт.)	С	-	2	2012	2013	4,186	4,186	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,220	3,965	-	-	-	-	4,186
194	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ н.п. Коротково и ТП-10/0,4кВ (ВЛ 0,4 кВ - 3,9 км., ТП-2 шт.)	С	-	4	2012	2013	9,427	9,427	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,496	8,931	-	-	-	-	9,427
195	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ н.п. Лесково и ТП-10/0,4кВ (ВЛ 0,4- 1 км., ТП - 1 шт.)	С	-	1	2012	2013	2,700	2,700	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,143	2,557	-	-	-	-	2,700
196	Реконструкция ВЛ-0,4-10 кВ н.п. Дробинино и ТП-10/0,4кВ (ВЛ 0,4-1,2 км., ВЛ 10 - 0,3 км., ТП-1шт.)	С	-	2	2012	2013	3,679	3,679	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,194	3,485	-	-	-	-	3,679
197	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ н.п.Б. Снегирево (ВЛ 0,4 кВ - 3 км.)	С	-	3	2014	2015	7,006	7,006	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,369	7,006	-	-	7,375
198	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ н.п.Бурлаки (ВЛ 0,4 кВ - 1 км.)	С	-	1	2014	2015	2,335	2,335	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,123	2,335	-	-	2,458
199	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ н.п.Даньково (ВЛ 0,4 кВ - 1 км.)	С	-	1	2014	2015	2,335	2,335	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,123	2,335	-	-	2,458
200	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ н.п. Сунгурово и ТП-10/0,4кВ (ВЛ 0,4 кВ - 5,5 км.)	С	-	6	2013	2015	14,743	14,743	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,776	-	13,967	-	-	14,743
201	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ н.п. Озерки и ТП-10/0,4кВ (ВЛ 0,4 кВ - 6,6 км., ТП 10/0,4 кВ -3шт.)	С	-	7	2013	2014	17,301	17,301	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,911	16,390	-	-	-	17,301
202	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ н.п. Томская и ТП-10/0,4кВ (ВЛ 0,4 кВ - 3,3 км. ТП - 3 шт.)	С	-	3	2013	2014	9,605	9,605	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,506	9,100	-	-	-	9,605
203	Реконструкция ВЛ-0,4-10 кВ н.п. Сорокино и ТП-10/0,4кВ (ВЛ 0,4 кВ 3 км., ВЛ 10 кВ - 0,3 км., ТП 1 шт.)	С	-	4	2013	2014	9,266	9,266	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,488	8,778	-	-	-	9,266
204	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ н.п. Русаково и ТП-10/0,4кВ (ВЛ 0,4 кВ 3,81 км., ТП - 2 шт.)	С	-	4	2013	2014	11,392	11,392	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,600	10,793	-	-	-	11,392
205	Реконструкция ВЛ-0,4-10 кВ н.п. Пушкарева и ТП-10/0,4кВ (ВЛ 0,4 - 3,8 км., ВЛ 10 кВ- 3 ТП - 2 шт.)	С	-	7	2014	2015	16,242	16,242	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,855	15,387	-	-	16,242
206	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ н.п. Черная и ТП-10/0,4кВ (ВЛ 0,4 - 5,73 км., ТП - 1 шт.)	С	-	6	2014	2015	14,021	14,021	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,738	13,283	-	-	14,021
207	Реконструкция ВЛ-0,4кВ н.п. Агарак и ТП-10/0,4 кВ (ВЛ 0, 4 кВ - 2,7 км, ТП- 1 шт.)	С	-	3	2014	2015	6,938	6,938	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,365	6,573	-	-	6,938
208	Реконструкция ВЛ-0,4кВ н.п. Маркалова и ТП-10/0,4 кВ (ВЛ 0,4 кВ - 2км., ТП - 1 шт.)	С	-	2	2014	2015	5,304	5,304	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,279	5,024	-	-	5,304
209	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ н.п. Гуковка (ВЛ 0,4 кВ - 1 км.)	С	-	1	2014	2015	2,568	2,568	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,135	2,433	-	-	2,568
210	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ н.п. Полое (ВЛ 0,4 кВ - 1 км.)	С	-	1	2014	2015	2,568	2,568	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,135	2,433	-	-	2,568
211	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ н.п. Бигила и ТП-10/04кВ (ВЛ 0,4 кВ - 5км., ТП 10/0,4 кВ -4 шт.)	С	-	5	2014	2016	15,622	15,622	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,822	-	14,800	-	15,622
212	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ н.п. Боровинка и ТП-10/0,4кВ (ВЛ 0,4 кВ - 6,56 км., ТП 10/0,4 кВ - 4 шт.)	С	-	7	2014	2016	19,626	19,626	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,033	-	18,593	-	19,626
213	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ н.п. М-Крутая и ТП-10/0,4кВ (ВЛ 0,4 - 3,84 км., ТП 10/0,4 кВ - 1 шт.)	С	-	4	2014	2016	10,557	10,557	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,555	-	10,002	-	10,557

№ п/п	Наименование объекта, укрупненная расшифровка по видам работ по объекту	Стадия реализаци и проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей		год начала строительс тва	Год ввода основного средства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства **	План финансировани я текущего года	Ввод мощностей														Объем финансирования****						
										План 2012 года		План 2013 года		План 2014 года		План 2015 года		План 2016 года		План 2017 года		Итого		План 2012 года	План 2013 года	План 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	Итого
		С/П	МВА	км			млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей
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	28	29	30	31
214	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ н.п. Шабаново и ТП-10/0,4кВ (ВЛ 0,4 кВ - 2,5 км., ТП - 1 шт.)	С	-	3	2014	2015	7,116	7,116	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,375	6,741	-	-	7,116
215	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ н.п. Упорово и ТП-10/0,4кВ (ВЛ 0,4 кВ - 11,61 км., ТП 10/0,4 кВ - 5 шт.)	С	-	12	2014	2016	33,290	33,290	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,752	-	31,538	-	33,290
216	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ н.п. Бельковка (ВЛ 0, 4кВ - 1,71 км.,)	С	-	2	2014	2015	4,387	4,387	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,231	4,156	-	-	4,387
217	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ н.п. Юргинское (ВЛ 0,4 кВ - 1,58 км.)	С	-	2	2014	2015	4,045	4,045	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,213	3,832	-	-	4,045
218	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ н.п. Заворуева и ТП-10/0,4кВ (ВЛ 0,4 кВ - 0,75 км., ТП 10/0,4 кВ - 1 шт.)	С	-	1	2014	2015	2,621	2,621	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,138	2,483	-	-	2,621
219	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ н.п. Сергеева и ТП-10/0,4кВ (ВЛ 0,4 кВ - 1,29 км., ТП 10/0,4 кВ- 1 шт.)	С	-	1	2014	2015	4,008	4,008	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,211	3,797	-	-	4,008
220	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ н.п.Володино и ТП-10/0,4кВ (ВЛ 0,4 кВ - 1,84 км., Тп 10/0,4 кВ - 1 шт.)	С	-	2	2014	2015	5,421	5,421	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,285	5,135	-	-	5,421
221	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ н.п. С-Плетнево (ВЛ 0,4 - 0,93 км.)	С	-	1	2014	2015	2,389	2,389	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,126	2,263	-	-	2,389
222	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ н.п. Шипаково (ВЛ 0,4 - 1,72 км.)	С	-	2	2014	2015	4,418	4,418	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,232	4,185	-	-	4,418
223	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ н.п. Першино и ТП-10/0,4кВ (ВЛ 0,4 кВ - 4,47 км., ТП 10/0,4 кВ- 3 шт.)	С	-	4	2015	2016	9,678	9,678	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,774	8,904	-	9,678
224	Реконструкция ВЛ-0,4-10 кВ н.п. Зерновой и ТП-10/0,4кВ (ВЛ 10 кВ - 0,3км. ВЛ 0,4-1,2км, ТП 10/0,4 кВ- 1 шт.)	С	-	2	2015	2016	3,210	3,210	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,257	2,952	-	3,210
225	Реконструкция ВЛ-0,4-10 кВ н.п. Комарово и ТП-10/0,4кВ (ВЛ -10 кВ- 0,25 км, ВЛ 0,4-кВ - 2,8 км., ТП 10/0,4 кВ- 1 шт.)	С	-	3	2015	2016	6,142	6,142	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,491	5,651	-	6,142
226	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ н.п. Падун и ТП-10/0,4кВ (ВЛ 0,4 кВ - 13,3 км., ТП 10/0,4 кВ- 8 шт.)	С	-	13	2015	2016	28,414	28,414	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,273	26,142	-	28,414
227	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ н.п. Бызово и ТП-10/0,4кВ (ВЛ 0,4 кВ - 1,3км., ТП 10/0,4 кВ - 1 шт.)	С	-	1	2015	2016	2,867	2,867	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,229	2,638	-	2,867
228	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ н.п.Манай и ТП-10/0,4кВ (ВЛ 0,4 кВ - 6,15км., ТП 10/0,4 кВ - 3 шт.)	С	-	6	2015	2016	12,850	12,850	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,028	11,822	-	12,850
229	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ н.п. Пятково (ВЛ 0,4 кВ- 3,3 км.)	С	-	3	2015	2016	6,230	6,230	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,498	5,732	-	6,230
230	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ н.п. Червянка и ТП-10/0,4кВ(ВЛ 0,4 кВ - 4,8км., ТП 10/0,4 кВ - 2 шт.)	С	-	5	2015	2016	8,378	8,378	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,670	7,708	-	8,378
231	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ н.п. Новостройка и ТП-10/0,4кВ (ВЛ 0,4 кВ 3 км., ТП 10/0,4 кВ - 2 шт.)	С	-	3	2015	2016	6,490	6,490	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,519	5,971	-	6,490
232	Реконструкция ВЛ-0,4 -10 кВ н.п Пиньлино и ТП-10/0,4кВ(ВЛ 10 кВ - 1,3 км., ВЛ 0,4 кВ - 1 км., ТП 10/0,4 кВ - 1 шт.)	С	-	2	2015	2016	4,602	4,602	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,368	4,234	-	4,602
233	Реконструкция ВЛ-0,4-10 кВ н.п.Сосновка и ТП 10/0,4кВ (ВЛ-10кВ - 0,6км, ВЛ-0,4кВ - 1,2км, ТП 10/0,4кВ - 1шт)	С	-	2	2015	2016	3,741	3,741	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,300	3,441	-	3,741
234	Реконструкция ТП-10/0,4 №850 в н.п.Шабаново	С	0	-	2012	2012	0,708	0,708	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,708	-	-	-	-	-	0,708
235	Реконструкция ВЛ 0,4/10 в н.п. Ершово (замена голого провода на СИП 8.7 км., замена деревянных опор на ж/б - 290 шт., замена КТП 7 шт.)	С	-	9	2011	2012	21,215	20,019	1,197	-	8,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,70	20,019	-	-	-	-	-	20,019
236	Реконструкция ВЛ 10/0,4 и ТП 10/0,4 в н.п. Мелехино (замена голого провода на СИП 5.7 км., замена деревянных опор на ж/б - 190 шт., замена КТП 5 шт.)	С	-	6	2011	2012	16,076	15,186	0,890	-	5,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,70	15,187	-	-	-	-	-	15,187
237	Реконструкция ВЛ 10/0,4 и ТП 10/0,4 в н.п. Гагарино (замена голого провода на СИП 7.8 км., замена деревянных опор на ж/б - 260 шт., замена КТП 3 шт.)	С	-	8	2011	2013	17,425	16,516	0,909	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16,516	-	-	-	-	16,516
238	Реконструкция ВЛ 10/0,4 и ТП 10/0,4 в н.п. Н-Казанка (замена голого провода на СИП 6.8 км., замена деревянных опор на ж/б - 227 шт., замена КТП 5 шт.)	С	-	7	2011	2013	17,330	16,479	0,851	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16,479	-	-	-	-	16,479
239	Реконструкция ВЛ 10/0,4 и ТП 10/0,4 в н.п. Яровское (замена голого провода на СИП 12.34 км., замена деревянных опор на ж/б - 412 шт., замена КТП 9 шт.)	С	-	12	2011	2014	28,370	27,049	1,321	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	27,049	-	-	-	27,049
240	Реконструкция ВЛ 0,4/10 и ТП-10/0,4 в н.п.Чирки (замена голого провода на СИП 8.6 км., замена деревянных опор на ж/б - 287 шт., замена КТП 7 шт.)	С	-	9	2011	2014	19,636	18,524	1,111	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18,524	-	-	-	18,524
241	Реконструкция ВЛ 0,4/10 и ТП-10/0,4 в н.п.Яузяк (замена голого провода на СИП 4.7 км., замена деревянных опор на ж/б - 157 шт., замена КТП 2 шт.)	С	-	5	2011	2012	10,327	9,743	0,584	-	4,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,70	9,743	-	-	-	-	-	9,743
242	Реконструкция ВЛ 0,4/10 в н.п. Чигарево (замена голого провода на СИП - 3.2 км., замена деревянных опор на ж/б - 92, замена КТП - 1 шт.)	С	-	4	2012	2013	8,284	8,284	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,580	7,704	-	-	-	-	8,284
243	Реконструкция ВЛ 0,4/10 в н.п. Погорелка (замена голого провода на СИП - 6 км., замена деревянных опор на ж/б - 200 шт., замена КТП - 4 шт.)	С	-	6	2012	2014	15,594	15,594	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,092	-	14,502	-	-	-	15,594
244	Реконструкция ВЛ 0,4/10 в н.п. Смородиновка (замена голого провода на СИП - 6 км., замена деревянных опор на ж/б - 200 шт., замена КТП - 3 шт.)	С	-	6	2012	2014	16,066	16,066	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,125	-	14,941	-	-	-	16,066
245	Реконструкция ВЛ 0,4/10 в н.п. Малиново (замена голого провода на СИП - 4.9 км., замена деревянных опор на ж/б - 163 шт., замена КТП - 4 шт.)	С	-	5	2012	2014	12,567	12,567	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,880	-	11,687	-	-	-	12,567
246	Реконструкция ВЛ 0,4/10 в н.п. Никольск (замена голого провода на СИП - 5,2 км., замена деревянных опор на ж/б - 167 шт., замена КТП - 3 шт.)	С	-	5	2013	2014	14,573	14,573	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,020	13,553	-	-	-	14,573
247	Реконструкция ВЛ-0,4/10 в н.п. Боровое (замена голого провода на СИП - 6,2 км., замена деревянных опор на ж/б - 207 шт., замена КТП - 6 шт.)	С	-	6	2013	2014	17,694	17,694	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,239	16,456	-	-	-	17,694
248	Реконструкция ВЛ-0,4/10 в н.п. Шешуки (замена голого провода на СИП - 5,5 км., замена деревянных опор на ж/б - 155 шт., замена КТП - 4 шт.)	С	-	6	2013	2015	15,181	15,181	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,708	-	14,473	-	-	15,181
249	Реконструкция ВЛ-0,4/10 н.п. Песчаное (замена голого провода на СИП - 8 км., замена деревянных опор на ж/б - 267 шт., замена КТП - 5 шт.)	С	-	8	2013	2015	19,966	19,966	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,398	-	18,568	-	-	19,966
250	Реконструкция ВЛ-0,4/10 н.п Логиново (замена голого провода на СИП - 6 км., замена деревянных опор на ж/б - 200 шт., замена КТП - 4 шт.)	С	-	6	2013	2015	18,125	18,125	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,944	-	17,181	-	-	18,125

№ п/п	Наименование объекта, укрупненная расшифровка по видам работ по объекту	Стадия реализаци и проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей		год начала строительс тва	Год ввода основного средства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства **	План финансировани я текущего года	Ввод мощностей														Объем финансировании****						
										План 2012 года		План 2013 года		План 2014 года		План 2015 года		План 2016 года		План 2017 года		Итого		План 2012 года	План 2013 года	План 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	Итого
		С/П	МВА	км			млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей
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	28	29	30	31
251	Реконструкция ВЛ 0,4/10 в н.п. Осиновка (замена голого провода на СИП - 7 км., замена деревянных опор на ж/б - 233 шт., замена КТП - 9 шт.)	С	-	7	2013	2015	26,314	26,314	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,248	-	25,066	-	-	26,314
252	Реконструкция ВЛ-0.4/10 в н.п. К.Карагай (замена голого провода на СИП - 8 км., замена деревянных опор на ж/б - 267 шт., замена КТП - 5 шт.)	С	-	8	2013	2015	26,703	26,703	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,869	-	24,834	-	-	26,703
253	Реконструкция ВЛ-0,4/10 в н.п.Старорямово (замена голого провода на СИП - 7,4 км., замена деревянных опор на ж/б - 236 шт., замена КТП - 5 шт.)	С	-	3	2013	2015	22,494	22,494	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,575	-	20,920	-	-	22,494
254	Реконструкция ВЛ-0.4кВ н.п.Осинник с КТП №1960,2110,1947	С	-	-	2011	2014	15,296	13,910	1,386	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13,910	-	-	-	13,910
255	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП №2234 н.п.Медведчиково	С	-	-	2013	2014	2,728	2,728	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,173	2,555	-	-	-	2,728
256	Реконструкция ВЛ-0,4кВ и ТП-10/0.04кВ н.п.Овсянниково от КТП 1456,2043	С	-	-	2013	2014	9,374	2,728	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,593	8,781	-	-	-	9,374
257	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП №1598н.п.Кондан	С	-	-	2013	2014	6,112	6,112	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,363	5,749	-	-	-	6,112
258	Реконструкция ВЛ-0,4кВ и КТП №1532 н.п.Еланские	С	-	-	2013	2014	5,347	5,347	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,317	5,029	-	-	-	5,347
259	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП №1825 н.п.Ивановка	С	-	-	2013	2014	5,433	5,433	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,323	5,110	-	-	-	5,433
260	Реконструкция ВЛ-0,4кВ и КТП №2141 н.п.Верхний Роман	С	-	-	2013	2014	3,988	3,988	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,237	3,752	-	-	-	3,988
261	Реконструкция ВЛ-0,4кВ и КТП №1995 н.п.Алымка	С	-	-	2013	2014	1,630	1,630	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,097	1,533	-	-	-	1,630
262	Реконструкция ВЛ-0,4кВ и КТП №1698 н.п.М.Уват	С	-	-	2012	2013	8,419	8,419	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,532	7,887	-	-	-	-	8,420
263	Реконструкция ВЛ-0,4кВ и КТП №1554 н.п..Шевелево	С	-	-	2013	2014	2,299	2,299	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,145	2,154	-	-	-	2,299
264	Реконструкция ВЛ-0,4кВ и КТП №1553 н.п..Уфа	С	-	-	2013	2014	2,384	2,384	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,151	2,233	-	-	-	2,384
265	Реконструкция ВЛ-0,4кВ и КТП №1556 н.п.Полуянково	С	-	-	2013	2014	4,085	4,085	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,258	3,826	-	-	-	4,085
266	Реконструкция ВЛ-0,4кВ и КТП №1551н.п.Накуларово	С	-	-	2013	2014	4,085	4,085	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,258	3,826	-	-	-	4,085
267	Реконструкция ВЛ-0,4кВ и КТП №1549н.п.Елань	С	-	-	2013	2014	2,852	2,852	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,180	2,672	-	-	-	2,852
268	Реконструкция ВЛ-0,4кВ и КТП №2011,2012 н.п.Сафьянка	С	-	-	2012	2014	7,404	7,404	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,468	-	6,936	-	-	-	7,405
269	Реконструкция ВЛ-0,4кВ и КТП №1652,1653 н.п.Аксурка	С	-	-	2013	2014	14,029	14,029	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,957	13,072	-	-	-	14,029
270	Реконструкция ВЛ-0,4кВ и КТП №1505 н.п.Бегишевские	С	-	-	2014	2015	7,910	7,910	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,500	7,410	-	-	7,910
271	Реконструкция ТП-10/0.4 кВ Тобольского ТПО Тюменских распределительных сетей (замена КТП 1 шт., фундамента и установка заборов 9 шт.) (в т.ч. ПИР)	С	-	-	2012	2013	1,238	1,238	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,787	1,162	-	-	-	-	1,950
272	Реконструкция ВЛ-0,4кВ и КТП №1452 н.п.М.Кугаево	С	-	-	2012	2013	4,057	4,057	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,269	3,789	-	-	-	-	4,058
273	Реконструкция ВЛ-0,4кВ и КТП №1752,1753 н.п.Абаул	С	-	-	2013	2016	30,158	30,158	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,639	-	-	28,518	-	30,158
274	Реконструкция ВЛ-0,4кВ и КТП №1580 н.п.Дубровное	С	-	-	2013	2016	6,601	6,601	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,316	-	-	6,285	-	6,601
275	Реконструкция ВЛ-0,4кВ и КТП №1533 н.п.Ишаир	С	-	-	2013	2016	6,359	6,359	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,302	-	-	6,057	-	6,359
276	Реконструкция ВЛ-0,4кВ и КТП №1751 н.п.2-Сапы	С	-	-	2013	2016	11,155	11,155	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,587	-	-	10,568	-	11,155
277	Реконструкция ВЛ-0,4кВ и КТП №1683,1597 н.п.Бушмино	С	-	-	2013	2015	11,749	11,749	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,546	-	-	11,202	-	11,749
278	Реконструкция ВЛ-0,4кВ и КТП №1612 н.п.Казанка	С	-	-	2013	2016	9,895	9,895	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,512	-	-	9,383	-	9,895
279	Реконструкция ВЛ-0,4кВ и ТП -10/0.4кВ н.п.Баишево от КТП №1516	С	-	-	2013	2016	8,539	8,539	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,431	-	-	8,107	-	8,539
280	Реконструкция ВЛ-0,4кВ и ТП -10/0.4кВ н.п.Юрташи от КТП №1768	С	-	-	2013	2016	6,601	6,601	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,316	-	-	6,285	-	6,601
281	Реконструкция КТП №1721 н.п.Черное Вагайского района	С	-	-	2013	2016	1,428	1,428	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,081	-	-	1,348	-	1,428
282	Реконструкция ВЛ-0,4кВ и ТП -10/0.4кВ н.п.Сузгун от КТП №1983, 2092, 2180	С	-	-	2014	2016	20,161	20,161	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,275	-	18,886	-	20,161
283	Реконструкция ВЛ-0,4кВ и ТП -10/0.4кВ н.п.Медведчиково от КТП №1842,2213	С	-	-	2014	2016	10,034	10,034	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,635	-	9,400	-	10,034
284	Реконструкция ВЛ-0,4кВ и КТП №1432 н.п.Зверосовхоз	С	-	-	2014	2016	3,801	3,801	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,240	-	3,560	-	3,801
285	Реконструкция ВЛ-0,4кВ н.п.Сибиряк от КТП №1634,2179,1437,2178,2052,1438,1579	С	-	-	2009	2015	23,576	22,725	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	22,725	-	-	22,725
286	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП №1542 н.п.Тарасовка	С	-	-	2014	2016	5,172	5,172	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,308	-	4,864	-	5,172
287	Реконструкция ВЛ-0,4кВ и КТП №1615н.п.Быково	С	-	-	2014	2016	7,521	7,521	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,447	-	7,074	-	7,521
288	Реконструкция ВЛ-0,4кВ и КТП №1616 н.п.Катангуй	С	-	-	2014	2016	8,713	8,713	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,517	-	8,196	-	8,713
289	Реконструкция ВЛ-0,4кВ и КТП №1690 н.п.Шестовое (1.8км)	С	-	-	2014	2016	6,121	6,121	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,363	-	5,758	-	6,121
290	Реконструкция ВЛ-0,4кВ и КТП №1528 н.п.Истомино	С	-	-	2014	2016	6,251	6,251	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,371	-	5,880	-	6,251
291	Реконструкция ВЛ-0,4кВ и КТП №1520 н.п.Сосново	С	-	-	2014	2016	4,877	4,877	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,290	-	4,588	-	4,877
292	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП №1521 н.п.Фатеево	С	-	-	2014	2016	4,354	4,354	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,271	-	4,083	-	4,354
293	Реконструкция ВЛ-0,4кВ и КТП №1705 н.п.Булашево	С	-	-	2014	2016	6,329	6,329	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,376	-	5,953	-	6,329
294	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП №1623 н.п.Зольниково	С	-	-	2014	2016	2,998	2,998	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,185	-	2,813	-	2,998
295	Реконструкция ВЛ-0,4кВ и ТП-10/0.4кВ н.п.Редикульцево от КТП №1630	С	-	-	2016	2018	8,808	8,232	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,557	-	0,557
296	Реконструкция ВЛ-0,4кВ и ТП-10/0.4кВ н.п.Зыряново от КТП №1440	С	-	-	2016	2016	4,908	4,587	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,908	-	4,908

№ п/п	Наименование объекта, укрупненная расшифровка по видам работ по объекту	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей		год начала строительства	Год ввода основного средства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства **	План финансирования текущего года	Ввод мощностей														Объем финансирования****						
										План 2012 года		План 2013 года		План 2014 года		План 2015 года		План 2016 года		План 2017 года		Итого		План 2012 года	План 2013 года	План 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	Итого
		С/П	МВА	км			млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей
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	28	29	30	31
297	Реконструкция ВЛ-0,4кВ и ТП-10/0.4кВ н.п.Кутарбитка от КТП №1540	С	-	-	2016	2016	8,228	7,056	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,228	-	8,228
298	Реконструкция КТП 1509 н.п.Кобяк, Вагайского района	С	-	-	2016	2016	1,627	1,521	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,627	-	1,627
299	Реконструкция ВЛ-0.4кВ н.п.М.Зоркальцево	С	-	-	2011	2014	40,461	37,802	2,659	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	37,802	-	-	-	37,802
	Объекты плана прошлых лет		-	-	-	-	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	кабельные линии, в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	КЛЭП 110 кВ (ВН)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	КЛЭП 20-35 кВ (СН1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	КЛЭП 3-10 кВ (СН2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	КЛЭП до 1 кВ (НН)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Подстанции, в т. ч.		3 865	-			22 164	19 836,222	1 551,758	371,0	-	288,3	-	50,9	-	211,3	-	224,6	-	146,0	-	1 292,1	-	2 396,404	2 959,125	2 031,606	3 208,917	3 143,477	2 725,011	16 464,540
	Уровень входящего напряжения ВН		3 851	-			21 849	19 521,791	1 551,758	371,0	-	288,3	-	50,9	-	211,3	-	214,6	-	146,0	-	1 282,1	-	2 391,997	2 928,892	2 012,151	3 125,667	2 966,227	2 725,011	16 149,945
300	Выполнение реконструкции ПС Нижняя Тавда	С	20	-	2008	2014	112,396	80,972	1,796	-	-	-	-	32,0	-	-	-	-	-	-	-	32,0	-	-	-	80,972	-	-	-	80,972
301	Выполнение реконструкции ПС Центральная	С	80	-	2007	2012	463,358	40,207	33,601	126,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	126,0	-	64,713	-	-	-	-	-	64,713
302	Реконструкция ПС 110кВ Боровое, Горьковка,Кулаково, Молчаново, Нариманово, ПС Велижаны, ПС Бархатово, ПС Онохино, 21Т Бачкун с заменой ВМ-10 кВ на ВВ-10 кВ (в.т.ч. ПИР)	С	-	-	2011	2012	48,000	21,000	27,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	21,000	-	-	-	-	-	21,000
303	Реконструкция с заменой ОДиКЗ на элегазовый В-110кВ ПС 110 кВ Червишево (2 шт) , Туринская (2 шт), Онохино (2 шт), Шорохово (2 шт), Солобоево (2 шт), Горьковка (2 шт), Утяшево (2 шт). Всего 14 шт. (в.т.ч. ПИР)	С	-	-	2011	2016	71,580	64,610	7,370	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	21,787	8,000	9,000	9,800	16,023	-	64,610
304	Реконструкция ПС 110/35/10 кВ "Ярково"(в т.ч. ПИР) (разъединителей 110 кВ 5 шт, ОД КЗ 110 кВ на элегазовый В-110 -2 шт, маслянного В-110 на элегазовый В-110 - 1шт, замена силовых трансформаторов 110 кВ 2х6,3МВА на 2х10МВА)	С	13	-	2011	2015	264,641	254,641	10,000	-	-	-	-	-	-	20,00	-	-	-	-	-	20,00	-	-	109,561	85,081	60,000	-	-	254,642
305	Реконструкция ПС 110/10 кВ НовоТехническая (замена силовых трансформаторов 2х25МВА на 2х40МВА) (в т.ч. ПИР)	С	50	-	2011	2013	148,372	49,872	98,500	-	-	80,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	80,00	-	49,754	0,118	-	-	-	-	49,872
306	Реконструкция ПС 110 кВ Граничная (в т.ч. ПИР) Замена тр-ров 2х25 на 2х40, проверка силового оборудования, при необходимости предусмотреть его замену.	С	50	-	2011	2014	150,364	142,914	7,450	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100,720	42,194	-	-	-	142,915
307	Реконструкция ПС 110 кВ Молчаново (установка 2Т 6,3)	С	6	-	2011	2014	90,702	84,202	6,500	-	-	-	-	6,30	-	-	-	-	-	-	-	6,30	-	-	-	84,202	-	-	-	84,202
308	Замена В-110кВ на элегазовые на ПС Червишево,Тараскуль, Торгили, Рафайлово, Шорохово, Сезоново (в т.ч. ПИР)	С	-	-	2011	2016	103,901	99,501	4,400	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	21,000	10,500	24,000	44,001	-	99,501
309	Реконструкция ПС 110/35/10 кВ "Мичурино". Замена силовых трансформаторов 2х10МВА на 2х16МВА. Разъединителей 110 кВ - 6 шт, ОД КЗ - 110 кВ на элегазовые В-110 -2шт, замена маслянных выключателей на элегазовые выключатели - 5 шт, разъединители 35 кВ - 12 шт, замена КРУ-10 - 20 ячеек (в т.ч. ПИР)	С	20	-	2011	2016	271,230	263,230	8,000	-	-	-	-	-	-	-	-	32,00	-	-	-	32,00	-	-	-	60,000	73,230	130,000	-	263,230
310	Реконструкция ПС 110/10 кВ "Антипино" (в т.ч. ПИР 2006 - 2587,49 т.р.) (замена оборудования 110, 10 кВ. разъединителей - 110 кВ - 6шт, ОД КЗ-110 на элегазовые В-110 кВ - 2шт, ячеек 10 кВ - 44 шт)	С	6	-	2006	2016	191,927	188,874	-	-	-	-	-	-	-	-	-	80,00	-	-	-	80,00	-	-	7,000	-	93,933	87,941	-	188,873
311	Реконструкция ПС 220/110/10 кВ Ожогино с заменой ВМТ-110 на ВЗБ, 12 шт	С	-	-	2011	2014	90,000	88,090	1,910	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20,590	33,500	33,999	-	-	-	88,090
312	Реконструкция 21Т Метелево (в т.ч. ПИР)	С	3	-	2011	2013	8,040	7,500	0,540	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,500	-	-	-	-	7,500
313	Реконструкция 110/10 кВ «ПС Тараскуль» (замена двух секций КРУН 10 кВ -16 ячеек)	С	-	-	2007	2015	43,809	38,809	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,000	-	32,809	-	-	38,809
314	Реконструкция ПС 110/10 кВ Тарманы (в т.ч. ПИР) (замена силовых трансформаторов 2х16МВА на 2х25МВА) монтаж дополнительно 2-х секций 10 кВ Объект ТП	С	32	-	2011	2013	143,801	135,165	8,636	50,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	50,00	-	70,000	65,166	-	-	-	-	135,166
315	Реконструкция ПС 110/10 кВ Борки (в т.ч. ПИР) (замена КРУН-10 - 10 ячеек, реконструкция ограждения)	С	-	-	2014	2015	27,670	27,670	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,098	24,573	-	-	27,670
316	Реконструкция ПС 110 кВ Кулаково (в т.ч. ПИР) (монтаж 2-ого силового трансформатора 10 МВА, монтаж дополнительной секции 10 кВ - 5 ячеек, замена 1Т 6,3 МВА на 10 МВА) Объект ТП	С	6	-	2012	2015	112,040	112,040	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10,500	38,350	-	63,190	-	-	112,040
317	Реконструкция ПС110/10 кВ Чермет (в т.ч. ПИР) (замена силовых трансформаторов 2х6,3МВА на 2х16МВА)	С	13	-	2014	2015	90,474	90,474	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,500	82,974	-	-	90,474
318	Реконструкция ПС Белинская (в т.ч. ПИР) замена КРУ-10 кВ - 12 шт с установкой ДГК	С	-	-	2016	2017	49,910	49,910	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,000	44,910	49,910
319	Реконструкция ПС 110/35/10 кВ «Великаны» (в т.ч. ПИР) (замена силового трансформатора 1х6,3МВА на 1х10МВА)	С	16	-	2014	2015	14,862	14,862	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,193	9,669	-	-	14,862
320	Реконструкция ПС 110/10 кВ «Горьковка» (в т.ч. ПИР) (замена 2Т 10 МВА на 16 МВА)	С	26	-	2013	2014	55,187	55,187	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,534	50,652	-	-	-	55,187
321	Реконструкция ПС 110/10 кВ «Мурманская» (в т.ч. ПИР) (замена транс-ов 2х25 на 2х40, проверка силового оборудования подстанции и ошиновки, при необходимости предусмотреть его замену) Объект ТП	С	50	-	2014	2016	156,984	156,984	-	-	-	-	-	-	-	-	-	80,00	-	-	-	80,00	-	-	-	11,500	-	145,484	-	156,984
322	Реконструкция ПС 110/6 кВ «Метелево» (в т.ч. ПИР) (замена 1Т 6,3 МВА на 10 МВА) Объект ТП	С	16	-	2012	2013	44,990	44,990	-	-	-	10,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10,00	-	4,734	40,256	-	-	-	-	44,990
323	Реконструкция ПС 110/10 кВ «Чикча» (в т.ч. ПИР) (замена транс-ов 2х6,3 на 2х10, расширение РУ 10 кВ на 6-ть линейных ячеек) Объект ТП	С	13	-	2012	2013	84,484	84,484	-	-	-	20,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20,00	-	8,000	76,484	-	-	-	-	84,484
324	Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Упорово, Буньково. (установка доп. трансформаторов 1*10Мва и 1*6.3МВА)	С	-	-	2010	2016	154,961	137,740	0,996	-	-	-	-	-	-	-	-	16,30	-	-	-	16,30	-	-	9,558	-	67,756	67,756	-	145,070
325	Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Смутинка(установка нового тр-та 25 МВА)	С	-	-	2010	2015	37,795	33,812	0,380	-	-	-	-	-	-	25,00	-	-	-	-	-	25,00	-	-	0,738	-	33,074	-	-	33,811
326	ЮЗС Реконструкция ОРУ 110 кВ ПС 110 кВ Новая Заимка (второй этап) замена разъединителей 110 кВ - 6шт, монтаж рабочей перемычки с В-110 , замена ОД КЗ -110 кВ на В-110 кВ - 2 шт)	С	-	-	2016	2016	34,000	34,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	34,000	-	34,000

№ п/п	Наименование объекта, укрупненная расшифровка по видам работ по объекту	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей		год начала строительства	Год ввода основного средства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства **	План финансирования текущего года	Ввод мощностей														Объем финансирования****						
										План 2012 года		План 2013 года		План 2014 года		План 2015 года		План 2016 года		План 2017 года		Итого		План 2012 года	План 2013 года	План 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	Итого
		С/П	МВА	км			млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей
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	28	29	30	31
327	Реконструкция ПС Ялуторовск замена силового трансформатора 20 МВА на 25 МВА- 1 шт, масляных выключателей - 110 кВ на элегазовые - 2 шт	С	-	-	2014	2016	67,795	67,795	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,457	-	60,337	-	67,794
328	Реконструкция ПС Юрга замена ОД КЗ -110 кВ на элегазовые выключатели - 2шт, усиление фундаментов под трансформаторами	С	-	-	2014	2016	57,317	57,317	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,193	-	51,124	-	57,317
329	Реконструкция ПС Тютрино замена силового трансформатора 2,5 МВА на 6,3 МВА - 1 шт	С	-	-	2014	2015	48,900	48,900	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,379	7,000	-	-	12,379
330	Реконструкция ПС Армизон замена ОД КЗ-110 кВ на элегазовые выключатели - 2 шт, масляного выключателя -110 на элегазовый - 1 шт, замена масляных выключателей 35 кВ на элегазовые - 4 шт	С	-	-	2016	2018	34,424	34,424	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,787	-	3,787
331	Реконструкция ПС КС-11 замена: масляных выключателей 110 кВ 3 шт. на элегазовые, ТН-110 кВ 2 комп, РНДЗ -110 8 шт., переустройство кабельных каналов и маслоприёмников	С	-	-	2015	2016	29,854	29,854	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,434	22,420	-	29,854
332	Реконструкция РУ-10кВ ПС-110/10кВ Вагай замена трансформаторов тока в ячейке №5 ВЛ-10кВ Заготзерно 300м от ПС 110/10кВ Вагай	С	-	-	2012	2012	0,335	0,335	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,335	-	-	-	-	-	0,335
333	Реконструкция КРУН-10 ПС Маслянка 110/10кВ с заменой выключателей 20 шт.	С	-	-	2011	2013	7,627	7,246	0,381	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,246	-	-	-	-	7,246
334	Реконструкция КРУН-10 ПС Усово 35/10 кВ яч. 16 шт. с выключателями	С	-	-	2011	2014	18,814	18,231	0,583	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18,231	-	-	-	18,231
335	Реконструкция КРУН-10 ПС Тундрово 35/10 кВ яч. 9 шт. с выключателями	С	-	-	2011	2014	10,583	10,275	0,308	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10,275	-	-	-	10,275
336	Реконструкция КРУН-10 ПС Юбилейная 110/10 кВ с заменой выключателей 8 шт.	С	-	-	2011	2013	3,545	3,374	0,171	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,374	-	-	-	-	3,374
337	Реконструкция КРУН-10 ПС Н-Локтн 110/10 кВ с заменой выключателей 9 шт.	С	-	-	2011	2013	4,704	4,511	0,193	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,511	-	-	-	-	4,511
338	Реконструкция ПС 110/10 Кротово. (Замена трансформатора 2,5 МВА и 2,5 МВА с РПН)	С	3	-	2011	2014	32,224	30,224	2,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	30,225	-	-	-	30,225
339	Реконструкция ПС 110/10 Максимовская.(Замена трансформатора 3,2 МВА на 6,3 МВА с РПН)	С	6	-	2014	2015	26,732	26,732	-	-	-	-	-	-	-	6,30	-	-	-	-	-	6,30	-	-	-	3,360	23,372	-	-	26,732
340	Реконструкция ПС Абатск (Замена трансформатора 6,3 МВА на 16 МВА с РПН, замена ячеек -10 кВ К-6У на К-59 - 23 шт., замена масляных выключателей МКП-110 кВ на элегазовые ВЭБ-110 кВ - 4 шт.)	С	16	-	2016	2017	92,374	92,374	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16,00	-	16,00	-	-	-	-	-	7,172	85,202	92,374
341	Реконструкция ПС Ощепково (Замена трансформатора 3,2 МВА на 6,3 МВА с РПН, замена ячеек -10 кВ К-6У на К-59 - 14 шт.)	С	6	-	2015	2016	44,467	44,467	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,30	-	-	-	6,30	-	-	-	-	4,891	39,575	-	44,467
342	Реконструкция ПС Песьяново (Замена трансформатора 2,5 МВА на 2,5 МВА с РПН, замена ячеек -10кВ К-6У на К-59 - 17 шт.)	С	3	-	2015	2016	47,949	47,949	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,274	42,675	-	47,949
343	Реконструкция ПС Казанка (Замена масляных выключателей МКП-110 кВ на элегазовые ВЭБ-110 кВ 7 шт., замена масляных выключателей 35 кВ С-35М на вакуумные ВР35НТ-3 шт.)	С	-	-	2015	2016	60,736	60,736	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,681	54,055	-	60,736
344	Проектирование реконструкции ПС 110/10 Стрехнино. (Замена трансформаторов 2*10 на 2*16, замена ОД,КЗ на В-110 3 шт., замена и увеличение количества ячеек КРУН-10)	С	32	-	2016	2018	126,671	126,671	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,360	-	8,360
345	Реконструкция ПС Истошино, ПС Ламенка, ПС Выстрел, ПС Менжинка (замена РК-110 кВ на ОПН-110 кВ 16 шт.)	С	-	-	2012	2013	1,885	1,885	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,170	1,716	-	-	-	-	1,885
346	Реконструкция ПС Банниково, ПС Яровское (замена выключателя В-10 на вакуумные 10 шт.)	С	-	-	2012	2013	4,890	4,890	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,445	4,445	-	-	-	-	4,890
347	ТоЭС Реконструкция ПС Ульяновская	С	16	-	2006	2013	360,519	261,075	-	-	-	20,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20,00	-	-	261,075	-	-	-	-	261,075
348	Реконструкция ПС ЗКСМ. (Замена КРУН-10,ОДиКЗ на ВГТ-110, разъединителя 110кВ)	С	3	-	2011	2014	49,535	39,111	10,423	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	39,111	-	-	-	39,111
349	Реконструкция ПС Затон. (Замена КРУН-10,ОДиКЗ на ВГТ-110, разъединителей 110кВ)	С	16	-	2011	2014	83,597	71,061	12,536	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	71,061	-	-	-	71,061
350	Реконструкция ПС Косач. (Замена КРУН-10,ОДиКЗ на ВГТ-110, разъединителей 110кВ, ограждение)	С	13	-	2017	2018	70,846	70,846	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13,412	13,412
351	Реконструкция ПС Маслово. (Замена КРУН-10,ОДиКЗ на ВГТ-110, разъединителей 110кВ, ограждение)	С	3	-	2017	2018	45,540	45,540	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9,496	9,496
352	Реконструкция ПС Еланчинский водозабор(замена трансформатора 2,5МВА на 6,3МВА)	С	3	-	2012	2013	23,904	23,904	-	-	-	6,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,30	-	2,369	21,535	-	-	-	-	23,904
353	Реконструкция ПС Менделеево (Замена РВС-110 на ОПН-110, РЗА, ТСО)	С	80	-	2015	2016	48,029	48,029	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,216	42,814	-	48,029
354	Реконструкция ПС Сумкино (АСДУ, РЗА, ТСО, охранное освещение)	С	16	-	2015	2016	23,564	23,564	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,431	21,134	-	23,564
355	Реконструкция ПС Горная (РЗА, ТСО)	С	75	-	2016	2016	63,325	63,325	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,658	-	4,658
356	Реконструкция ПС Татарка (Замена КРУН-10, РЗА, ТСО, ограждение)	С	25	-	2015	2016	74,268	74,268	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,975	68,293	-	74,268
357	Реконструкция ПС Митькино (АСДУ, РЗА, ограждение)	С	3	-	2014	2015	13,423	13,423	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,393	12,030	-	-	13,423
358	Реконструкция ПС КС-9 (Замена ВУ типа ВАЗП на УЗПЕ, ограждение)	С	-	-	2015	2016	10,544	10,544	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,814	9,730	-	10,544
359	Реконструкция ПС Тобольская (Замена баковых выключателей 110-35кВ, ТСО, охранное освещение, водоотведение).	С	75	-	2016	2018	152,406	152,406	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12,272	-	12,272
360	Реконструкция ПС КС-7. (Замена ТН-110 типа НКФ-110 на НАМИ-110, ТСО)	С	-	-	2015	2016	9,408	9,408	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,983	8,425	-	9,408
361	Реконструкция ПС Блинниково (РЗА, ТМ, ограждение)	С	3	-	2015	2016	12,885	12,885	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,271	11,614	-	12,885
362	Реконструкция ПС Байкалово.(Замена КРУН, В-110 на ВГТ-110, разъединителей 110кВ, ТТ-110, ТН-110,РЗА, ограждение)	С	13	-	2016	2018	80,759	80,759	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12,791	-	12,791
363	Реконструкция устройств РЗА ПС Сетово	С	80	-	2016	2018	60,628	60,628	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,254	-	6,254
364	Реконструкция устройств РЗА ПС Зверосовхоз	С	8	-	2016	2018	13,902	13,902	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,487	-	1,487
365	Реконструкция ПС Дубровное (РЗА, АСДУ, ограждение)	С	4	-	2016	2018	18,474	18,474	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,865	-	1,865

№ п/п	Наименование объекта, укрупненная расшифровка по видам работ по объекту	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей		год начала строительства	Год ввода основного средства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства **	План финансирования текущего года	Ввод мощностей														Объем финансирования****						
										План 2012 года		План 2013 года		План 2014 года		План 2015 года		План 2016 года		План 2017 года		Итого		План 2012 года	План 2013 года	План 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	Итого
		С/П	МВА	км			млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей
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	28	29	30	31
366	Реконструкция ПС Казанка, Викулово с заменой МКП-110 на ВЗБ Ишимского ТПО Тюменских распределительных сетей	С	-	-	2012	2012	19,711	19,711	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19,711	-	-	-	-	-	19,711
367	Реконструкция ПС Горная, Менделеево, Сетово с заменой МКП-110 на ВЗБ Тобольского ТПО Тюменских распределительных сетей	С	-	-	2012	2012	29,567	29,567	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	29,567	-	-	-	-	-	29,567
368	Реконструкция ПС Чульчам. Замена силовых тр-ров ТРДН 2х25 МВА на тр-ры ТРДН 2х40 МВА, замена оборудования ОРУ 110 кВ, ОРУ 10 кВ, установка компенсирующих устройств реактивной мощности, выполнение ограждения, установка ТСО.	С	80	-	2009	2012	361,790	132,282	191,717	80,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	80,00	-	132,262	-	-	-	-	-	132,262
369	Реконструкция ПС 110 кВ Белоярская. Замена ЗРУ-6 и ОПУ на совмещенное здание ОПУ и ЗРУ-6 кВ, замена оборудования ОРУ 110 кВ, ОРУ 6 кВ, реконструкция кабельного хозяйства с заменой кабелей, выполнение ограждения, установка ТСО.	С	-	-	2009	2013	450,026	272,753	167,833	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	152,262	34,516	-	-	-	-	186,778
370	Реконструкция ПС 110 кВ "Ендырская". Устройство РЗА и ПА	С	-	-	2011	2012	13,365	0,000	13,365	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
371	Реконструкция ПС Вандмтор. Замена масляных выключателей на элегазовые и вакуумные	С	-	-	2017	2017	34,250	34,250	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	34,250	34,250
372	Реконструкция ПС Хора. Замена панели резервной защиты и автоматики	С	-	-	2013	2013	2,204	2,204	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,204	-	-	-	-	2,204
373	Реконструкция ПС Хора. Замена панели основной защиты ВЛ 110 кВ Лазаревская - Хора	С	-	-	2013	2013	2,188	2,188	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,188	-	-	-	-	2,188
374	Реконструкция ПС Хора. Замена панели основной защиты ВЛ 110 кВ Яхлинская - Хора	С	-	-	2013	2013	2,188	2,188	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,188	-	-	-	-	2,188
375	Реконструкция ПС 110 кВ Верхнеказымская. Замена масляных выключателей на элегазовые.	С	-	-	2014	2014	13,533	13,533	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13,533	-	-	-	13,533
376	Реконструкция ПС "Геолог" замена трансформаторов 110/10/10 2*16 МВА на 2*25 МВА, замену ОПУ, релейных шкафов ЗРУ-10кВ	С	32	-	2010	2012	324,809	122,050	150,735	50,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	50,00	-	117,682	-	-	-	-	-	117,682
377	Реконструкция систем обогрева ОПУ, приводов (модернизации автоматики обогрева выключателей типа ВМТ-110 и приводов ПЛрК, модернизации обогрева ОПУ)	С	-	-	2013	2016	10,145	10,145	1,800	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,908	2,023	2,143	2,272	-	8,346
378	Реконструкция систем освещения (установка прожекторов освещения на мачты грозозащиты)	С	-	-	2013	2016	10,112	10,112	2,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,260	2,000	-	0,852	-	6,112
379	Реконструкция ПС 110 кВ Городская (с заменой оборудования ОРУ 110 кВ, РУ 10 кВ)	С	-	-	2009	2013	122,147	102,920	13,500	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	99,420	-	-	-	-	99,420
380	Реконструкция схемы подключения сети ВЛ 110 кВ к ПС 110/35/6 "Светлая" с заменой выключателей ВМТ 110кВ на ВЭБ-11 0кВ	С	-	-	2011	2013	81,683	54,387	9,311	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	54,387	-	-	-	-	54,387
381	Реконструкция ПС-110/6 Губкинская: замена защит и автоматики СОВ-110	С	-	-	2014	2014	2,200	2,200	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,200	-	-	-	2,200
382	Замена рез. защиты ВЛ-110 кВ Холмогорская, ВЛ-110 кВ Пуль-Яха на ПС Крайняя	С	-	-	2014	2014	4,400	4,400	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,400	-	-	-	4,400
383	Реконструкция системы оперативного тока на ПС Янтарная. Замена вторичной кабельной продукции на экранированную для вновь установленных на ПС МП устройств РЗА	С	-	-	2012	2012	2,500	2,500	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,485	-	-	-	-	-	2,485
384	Реконструкция ПС 110/6 "Кедр", замена КРУН 6 кВ, ЩСН и ТСП-0,4 кВ	С	-	-	2011	2013	67,721	63,222	4,500	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	61,517	-	-	-	-	61,517
385	Реконструкция строительной части (перевод оборудования на лёжневые фундаменты, выполнение реконструкции дренажной системы для отвода с территории ПС паводковых и ливнёвых вод, выполнение реконструкции подъездной дороги к оборудованию)	С	-	-	2013	2017	160,710	160,710	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19,610	20,780	22,020	23,300	75,000	160,710
386	Установка ОМП и организация удалённого доступа на СП-110 кВ Барсуковский, ПП-110 кВ Северный (+РАС), ПС Кедр	С	-	-	2012	2012	14,984	14,984	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15,490	-	-	-	-	-	15,490
387	Замена рез. защиты ВЛ-110 кВ Тарко-Сале, ВЛ-110 кВ Кирпичная на ПС Пурпейская (ШЭ 2607 016)	С	-	-	2015	2015	4,986	4,986	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,986	-	-	4,986
388	Замена защиты ОВ-110 кВ на ПС Новогодняя, ПС Кирпичная (ШЭ 2607 013022)	С	-	-	2014	2014	4,500	4,500	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,501	-	-	-	4,501
389	Реконструкция систем освещения и отопления производственных баз и зданий НЭС (замена светильников освещения территории производственных баз, установка фотореле, использование светодиодных светильников для аварийного и дежурного освещения, замена обогрева	С	-	-	2013	2016	9,000	9,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,500	2,000	2,000	2,000	-	7,500
390	Техническое перевооружение устройств защиты от перенапряжений на ПС 110 кВ НПС, Вышка, Новопурпейская, Трудовая, Ударная с заменой на ОПН	С	-	-	2012	2012	8,111	8,111	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,074	-	-	-	-	-	8,074
391	Реконструкция ПС Песчаная (замена трансформаторов 2х6,3 МВА на 2х16 МВА)	С	13	-	2012	2013	82,000	82,000	-	-	-	32,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32,00	-	7,000	75,000	-	-	-	-	82,000
392	Реконструкция ПС Ханупа	С	-	-	2013	2014	38,500	38,500	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,500	35,000	-	-	-	38,500
393	Реконструкция ПС НПС Холмогорская	С	-	-	2013	2014	28,500	28,500	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,500	25,000	-	-	-	28,500
394	Реконструкция ПС Песчаная	С	-	-	2011	2017	81,043	81,043	6,461	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	74,582	74,582
395	Реконструкция ПС Сигнал	С	-	-	2012	2017	89,800	89,800	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9,800	-	-	-	-	80,000	89,800
396	Установка устройств для ОМП и организация удалённого доступа на ПС Новогодняя, ПП-110 кВ Комсомольский	С	-	-	2013	2013	14,891	14,891	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14,891	-	-	-	-	14,891
397	Замена рез. защиты ВЛ-110 кВ Вынгапур, Новогодняя на ПС Маяк	С	-	-	2013	2013	5,285	5,285	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,285	-	-	-	-	5,285
398	Реконструкция ПС 110/6 "Губкинская", замена рез. защиты ВЛ-110 кВ Кедр, установка ОМП и организация удалённого доступа, замена ограждения.	С	-	-	2014	2015	196,616	196,616	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12,800	183,816	-	-	196,616
399	Замена осн. защиты ВЛ-110 кВ на ПС Новогодняя, ПС Маяк (ШЭ 2607 084)	С	-	-	2015	2015	5,900	5,900	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,900	-	-	5,900
400	Замена осн. защиты ВЛ-110 кВ Новогодняя-Губкинская 1, 2 В на ПС Новогодняя. ПС Губкинская	С	-	-	2015	2015	11,800	11,800	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11,800	-	-	11,800
401	Замена осн. защиты ВЛ-110 кВ на ПС Губкинская, ПС Кедр (ШЭ 2607 084)	С	-	-	2015	2015	5,900	5,900	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,900	-	-	5,900
402	Реконструкция комплекса технических средств (КТС АУРА) на ПС Градиент, Пурпейская	С	-	-	2015	2015	2,000	2,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,000	-	-	2,000
403	Реконструкция регистратора аварийных событий (ЦАУ РЭС) на ПС Крайняя, Губкинская	С	-	-	2015	2015	1,200	1,200	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,200	-	-	1,200
404	Установка регистратора аварийных событий (КТС АУРА) на ПС Стрела	С	-	-	2015	2015	1,500	1,500	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,500	-	-	1,500

№ п/п	Наименование объекта, укрупненная расшифровка по видам работ по объекту	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей		год начала строительства	Год ввода основного средства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства **	План финансирования текущего года	Ввод мощностей														Объем финансирования***						
										План 2012 года		План 2013 года		План 2014 года		План 2015 года		План 2016 года		План 2017 года		Итого		План 2012 года	План 2013 года	План 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	Итого
		С/П	МВА	км			млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей
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	28	29	30	31
405	Организация удалённого доступа на ПС Летняя	С	-	-	2015	2015	2,052	2,052	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,052	-	-	2,052
406	Замена рез. защиты ВЛ-110 кВ Етыг-Пур-1(2) на ПС Новогодняя	С	-	-	2015	2015	5,602	5,602	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,602	-	-	5,602
407	Замена рез.защиты ВЛ-110 кВ Муравленковская, ВЛ-110 кВ Пуль-Яха на ПС Стрела	С	-	-	2015	2015	5,602	5,602	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,602	-	-	5,602
408	Замена рез. защиты ВЛ-110 кВ Пуровский ЗПК, ВЛ-110 кВ Кристалл-1, установка ОМП и организация удалённого доступа на ПС Кирпичная	С	-	-	2015	2015	11,392	11,392	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11,392	-	-	11,392
409	Реконструкция ДЗО 110 кВ на ПС Комлект	С	-	-	2016	2016	6,000	6,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,000	-	6,000
410	Реконструкция регистратора аварийных событий (АУРА) на ПС Вынгаяхинская	С	-	-	2016	2016	1,000	1,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,000	-	1,000
411	НюЭС Реконструкция ПС Островная	С	72	-	2009	2012	385,426	128,829	143,062	40,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	40,00	-	71,490	-	-	-	-	-	71,490
412	НЮЭС Реконструкция ПС 110 кВ Итинская. Реконструкция ОРУ-110, ОРУ-35, КРУН-6 кВ, установка ОПУ	С	80	-	2013	2015	144,305	144,305	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13,237	61,360	69,708	-	-	144,305
413	НЮЭС Реконструкция ПС 110 кВ Петелинская. Реконструкция ОРУ-110, ОРУ-35, ОПУ	С	80	-	2016	2018	326,826	326,826	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17,679	76,700	94,379
414	НЮЭС Реконструкция ПС 110 кВ Малобалыкская. (Реконструкция ОРУ-110кВ, ОРУ-35 кВ, КРУН-6, расширение ОРУ 35 кВ на 2 линейные ячейки)	С	50	-	2010	2013	298,367	287,437	9,834	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	194,760	92,677	-	-	-	-	287,437
415	НЮЭС Реконструкция ПС 110 кВ Тепловская. Расширение ОРУ 110 кВ, реконструкция ОРУ-110, ОРУ-35, КРУН-6	С	32	-	2011	2015	312,286	312,286	21,340	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	70,664	101,480	118,802	-	-	290,946
416	НЮЭС Реконструкция ПС 110 кВ Промысловая. Реконструкция ОРУ-110, ОРУ-35, КРУН-6 кВ, ТСО, утановка ОПУ	С	50	-	2016	2018	200,600	200,600	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	22,420	66,080	88,500
417	НюЭС Реконструкция ПС 110 кВ КНС-18. Реконструкция ОРУ-110, ОРУ-35, ОПУ	С	80	-	2017	2018	308,393	308,393	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	22,158	22,158
418	Реконструкция ПС Кинтус (реконструкция ограждения, ТСО)	С	120	-	2010	2014	338,954	327,353	5,502	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	157,677	169,477	-	-	-	327,354
419	НюЭС Реконструкция ПС 110кВ Очимкинская. Реконструкция ОРУ-110, ОРУ-35 кВ, установка КРУН-6, ОПУ	С	80	-	2014	2016	306,000	306,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	22,158	141,921	141,921	-	306,000
420	НюЭС Реконструкция ПС 110 кВ Нефтеюганская. Реконструкция ОРУ-35 кВ, ограждения, ТСО	С	32	-	2015	2017	214,849	214,849	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20,077	97,386	97,386	214,849
421	НюЭС Реконструкция ПС 110 кВ Восточно-Сургутская. Реконструкция ОРУ-35кВ, КРУН-6	С	80	-	2013	2015	94,400	94,400	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,663	43,868	43,868	-	-	94,400
422	Реконструкция ПС Компрессорная. Реконструкция ОРУ-110, ОРУ-35, ограждения	С	50	-	2017	2018	493,498	493,498	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	31,455	31,455
423	Реконструкция ПС-110/35/6 кВ Речная. Реконструкция ОРУ 110, ОРУ-35 кВ, ОПУ	С	9	-	2016	2018	305,733	305,733	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19,283	145,140	164,423
424	Реконструкция ПС 110 кВ Угутская. Расширение ОРУ 110 кВ, реконструкция ОРУ-110кВ, ОРУ-35 кВ, КРУН-6 кВ, ограждения, ТСО, установка ОПУ	С	50	-	2016	2018	352,124	352,124	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	28,382	53,100	81,482
425	НюЭС Реконструкция ПС 110 кВ Угутская (замена силовых трансформаторов)	С	5	-	2012	2013	114,002	114,002	-	-	-	80,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	80,00	-	8,597	105,404	-	-	-	-	114,002
426	НюЭС Реконструкция ПС КС-6 Реконструкция ОРУ-110, КРУН-10, ОПУ	С	-	-	2015	2017	313,425	313,425	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	26,959	143,233	143,234	313,425
427	НюЭС ПС Батово. Реконструкция контура заземления	С	-	-	2012	2012	0,966	0,966	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,966	-	-	-	-	-	0,966
428	Замена маломасляных выключателей 110 кВ элегазовыми на ПС Угутская (3 шт.), ПС Приобская (3 шт.)	С	-	-	2013	2013	35,478	35,478	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	35,478	-	-	-	-	35,478
429	Замена разъединителей 35 кВ и ошиновки 6 кВ на ПС 110 кВ Мушкино	С	-	-	2013	2013	1,936	1,936	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,936	-	-	-	-	1,936
430	Реконструкция ПС Нонг-Еганская (замена оборудования ОРУ-110 кВ, ОРУ-35 кВ, ОПУ, кабельного хозяйства, замена ограждения)	С	-	-	2009	2012	100,718	65,200	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	65,200	-	-	-	-	-	65,200
431	Реконструкция ПС-110 кВ Русскинская (замена оборудования ОРУ-110 кВ, ОРУ-35 кВ, ОПУ, кабельного хозяйства)	С	-	-	2011	2012	106,678	106,678	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	52,079	-	-	-	-	-	52,079
432	Техническое перевооружение ПП Таврическая (замена масляных выключателей 110 кВ - 7 шт., релейные панели защит, ВАЗП - 2 шт., установка технич. средств охраны,замена ограждения по программе "Антитеррор")	С	-	-	2013	2013	39,893	39,893	1,444	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	38,447	-	-	-	-	38,447
433	Реконструкция ПС "Инга" (замена масляных выключателей 110 кВ - 6шт., 35 кВ -7 шт., РГПЗ-35кВ -16шт., НАМИ-35 -2 шт., релейные панели защит, устройства РЗА) «ПИР	С	-	-	2013	2015	77,000	77,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	33,000	-	-	44,000	-	77,000
434	Реконструкция ПП Восточный (замена выключателей 110 кВ - 5шт., замена разервных защит ВЛ-110кВ Пыть-Ях-1, Угутская-1(2), Покомасовская-1(2), Ореховская, Кирьяновская, ШСВ-110.	С	-	-	2017	2017	29,000	29,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	29,000	29,000
435	Техническое перевооружение ПС Южная (замена масляных выключателей 35 кВ -7 шт., релейных панелей защит)	С	-	-	2014	2014	18,000	18,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18,000	-	-	-	18,000
436	Техническое перевооружение ПС Лангепас (замена масляных выключателей 35 кВ -3 шт., замена защит и автоматики 1(2)Т, В-35 1(2)Т, СВ-35, ВЛ-35 кВ (4,5), ЗРУ-10 МП типа ШЭ НПП "ЭКРА").	С	-	-	2014	2014	17,000	17,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17,000	-	-	-	17,000
437	Техническое перевооружение ПС Нижагальская (замена масляных выключателей 35 кВ -7 шт., устройства РЗА, замена ограждения).	С	-	-	2017	2017	16,700	16,700	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16,700	16,700
438	Реконструкция ПС Айка (замена масляных выключателей 35 кВ - 7шт., кабельного хозяйства, защиты и автоматики 1(2)Т, В-35 1(2)Т, СВ-35, ВЛ-35 кВ (1,2,3,4) МП типа ШЭ НПП "ЭКРА", защиты и автоматики ВЛ-110 Таврическая, Кирилловская, СВ-110 на ШЭ 2607, замена ограждения)	С	-	-	2016	2016	32,600	32,600	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32,600	-	32,600
439	Реконструкция ПС Ягун (замена защиты и автоматики 1(2)Т, В-35 1(2)Т, СВ-35, ВЛ-35 кВ (1,2,3,4) МП типа ШЭ НПП "ЭКРА", замена ограждения по программе "Антитеррор")	С	-	-	2016	2016	10,890	10,890	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10,890	-	10,890
440	Техническое перевооружение ПС Повховская (замена масляных выключателей 35 кВ -7 шт., РЗА, замена ограждения)	С	-	-	2017	2017	16,472	16,472	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16,472	16,472
441	Техническое перевооружение ПС Луч (замена масляных выключателей -110 кВ -2шт., ОПН 10,110 кВ, устройств РЗА, устройство козырькового ограждения из АСКЛ "Егоза").	С	-	-	2017	2017	11,100	11,100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11,100	11,100

№ п/п	Наименование объекта, укрупненная расшифровка по видам работ по объекту	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей		год начала строительства	Год ввода основного средства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства **	План финансирования текущего года	Ввод мощностей														Объем финансирования****						
										План 2012 года		План 2013 года		План 2014 года		План 2015 года		План 2016 года		План 2017 года		Итого		План 2012 года	План 2013 года	План 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	Итого
		С/П	МВА	км			млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей
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	28	29	30	31
442	Техническое перевооружение ПС Ладья (замена масляных выключателей 35 кВ -9шт., кабельного хозяйства, защиты и автоматики 1(2)Т, ВЛ-35 кВ (1,2,3,4,5,6) МП типа ШЭ НПП "ЭКРА", устройство козырькового ограждения из АСКП "Егоза")	С	-	-	2017	2017	22,100	22,100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	22,100	22,100
443	Техническое перевооружение ПС Фотон. (Замена защиты и автоматики 1(2)Т, В-35 1(2)Т, СВ-35, ВЛ-35 кВ (1,2,3,4) МП типа ШЭ НПП "ЭКРА", замена защиты и автоматики ВЛ-110 Таврическая, Прогресс, СВ-110 на ШЭ 2607, замена ограждения).	С	-	-	2017	2017	12,350	12,350	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12,350	12,350
444	Техническое перевооружение ПС Дружная (замена защиты и автоматики 1(2)Т, В-35 1(2)Т, СВ-35, ВЛ-35 кВ (1,2,3,4) МП типа ШЭ НПП "ЭКРА", замена защиты и автоматики ВЛ-110 Уральская, Кирилловская, СВ-110 на ШЭ 2607, замена ограждения).	С	-	-	2017	2017	13,300	13,300	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13,300	13,300
445	Реконструкция ПС Теплин (замена защиты и автоматики 1(2)Т, В-35 1(2)Т, СВ-35, ВЛ-35 кВ (1,2,3,4) МП типа ШЭ НПП "ЭКРА", замена ограждения).	С	-	-	2017	2017	8,200	8,200	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,200	8,200
446	Реконструкция ПС Весна (амена защиты и автоматики 1(2)Т, В-35 1(2)Т, СВ-35, ВЛ-35 кВ (1,2,3,4) МП типа ШЭ НПП "ЭКРА", замена ограждения).	С	-	-	2017	2017	7,000	7,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,000	7,000
447	Техническое перевооружение ПС Белая (замена защиты и автоматики 1(2)Т, В-35 1(2)Т, СВ-35, ВЛ-35 кВ (1,2,3,4) МП типа ШЭ НПП "ЭКРА", устройство козырькового ограждения из АСКП "Егоза").	С	-	-	2017	2017	6,800	6,800	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,800	6,800
448	Реконструкция ПС Качалка (замена масляных выключателей 110 кВ - 2 шт., 35 кВ - 9 шт., кабельное хозяйство, ОПУ, маслоприемники и маслосборники, устройства РЗА, устройство козырькового ограждения из АСКП "Егоза") +ПИР	С	-	-	2015	2016	92,900	92,900	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,000	84,900	-	92,900
449	Реконструкция ПС Покачевская (замена оборудования ОРУ-110 кВ, ОРУ-35 кВ, ОПУ, РЗА, кабельного хозяйства, замена ограждения по программе "Антитеррор") +ПИР	С	-	-	2014	2015	87,167	87,167	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,650	79,517	-	-	87,167
450	Реконструкция ПС "Нефтяник" (замена масляных выключателей 110 кВ -2 шт., 35 кВ -7 шт., кабельное хозяйство, ОПУ, оперток, РЗА, ОПУ, замена ограждения) + ПИР	С	-	-	2013	2015	87,420	87,420	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,645	-	79,775	-	-	87,420
451	Реконструкция ПС КНС-5 (замена масляных выключателей 110 кВ - 2 шт., 35 кВ - 7 шт., РГПЗ-35 -16 шт., НАМИ-35 -2 шт., ОПН 6-110 кВ, кабельное хозяйство, ОПУ, устройства РЗА, устройство козырькового ограждения из АСКП "Егоза") + ПИР	С	-	-	2015	2016	84,580	84,580	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,520	77,060	-	84,580
452	Реконструкция ПС Южно-Покачевская (замена масляных выключателей 35 кВ -7 шт., РГПЗ-35 -16 шт., НАМИ-35 -2 шт., кабельное хозяйство, ОПУ, релейные панели защит, замена ограждения)+ПИР	С	-	-	2014	2015	86,179	86,179	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,578	78,601	-	-	86,179
453	Реконструкция ПС Роса (замена масляных выключателей 35 кВ - 7 шт., РГПЗ-35 -16 шт., НАМИ-35 -2 шт., ОПН 6-110 кВ, ВАЗП - 2 шт., кабельное хозяйство, ОПУ, маслоприемники и маслосборники, отсыпка и планировка ОРУ-110, ОРУ-35, переустройство отпайки ВЛ-110.	С	-	-	2014	2015	91,433	91,433	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,500	83,933	-	-	91,433
454	Реконструкция ПС Сарымская (замена масляных выключателей 110 кВ - 5шт., 35 кВ - 7 шт., НАМИ-35 -2 шт., ВАЗП - 2 шт., релейных панелей защит) + ПИР	С	-	-	2017	2018	75,298	75,298	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,000	7,000
455	Реконструкция ПС Поточная (замена масляных выключателей 110 кВ -2 шт., 35 кВ -7 шт., РЗА, ОПУ, кабельное хозяйство, замена ограждения) + ПИР	С	-	-	2017	2018	87,681	87,681	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,650	7,650
456	Реконструкция ПС Орт-Яун (замена масляных выключателей 110 кВ -2 шт., ОПУ, панелей РЗА, ОПН 6-110 кВ, кабельного хозяйства, замена ограждения) + ПИР	С	-	-	2017	2018	61,910	61,910	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,410	5,410
457	Техническое перевооружение ПП Восточный (Замена ТТ-110 кВ: Угутский-1 (3шт), угутский-4 (3 шт.), Покамоссовская-1 (3 шт.)	С	-	-	2013	2013	3,325	3,325	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,325	-	-	-	-	3,325
458	Реконструкция системы оперативного тока с заменой АБ на ПС "Олимпийская"	С	-	-	2013	2013	2,608	2,608	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,608	-	-	-	-	2,608
459	Реконструкция системы оперативного тока с заменой АБ на ПС "Зеленая"	С	-	-	2013	2013	2,205	2,205	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,205	-	-	-	-	2,205
460	Реконструкция системы оперативного тока с заменой АБ на ПС "Сова"	С	-	-	2016	2016	3,851	3,851	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,851	-	3,851
461	Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Федоровская (реконструкция ОРУ-110 кВ, ОРУ-35 кВ, КРУН-10 кВ, ОПУ, кабельного хозяйства, замена оборудования АСУ ТП, СДТУ, УРЗА, выполнение охранных мероприятий видеонаблюдения и периметровой сигнализации)	С	-	-	2011	2013	305,858	253,721	52,136	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	138,864	114,856	-	-	-	-	253,721
462	Реконструкция ПС 110/35/6 кВ"КНС-2" (реконструкция ОРУ-110 кВ, ОРУ-35 кВ, КРУН-10 кВ, ОПУ, кабельного хозяйства, замена оборудования АСУ ТП, СДТУ, УРЗА, выполнение охранных мероприятий видеонаблюдения и периметровой сигнализации)	С	-	-	2011	2015	160,000	160,000	18,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	111,830	30,170	-	-	142,000
463	Реконструкция ПС110/35/6 кВ "КНС-1" (реконструкция ОРУ-110 кВ, ОРУ-35 кВ, КРУН-10 кВ, ОПУ, кабельного хозяйства, замена оборудования АСУ ТП, СДТУ, УРЗА, выполнение охранных мероприятий видеонаблюдения и периметровой сигнализации)	С	-	-	2011	2013	279,980	220,731	59,249	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100,752	119,980	-	-	-	-	220,731
464	Реконструкция ПС 110/35/6 кВ "Родниковая" (реконструкция ОРУ-110 кВ, ОРУ-35 кВ, КРУН-10 кВ, ОПУ, кабельного хозяйства, замена оборудования АСУ ТП, СДТУ, УРЗА, выполнение охранных мероприятий видеонаблюдения и периметровой сигнализации)	С	-	-	2011	2015	194,966	176,966	18,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	176,966	-	-	176,966

№ п/п	Наименование объекта, укрупненная расшифровка по видам работ по объекту	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей		год начала строительства	Год ввода основного средства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства **	План финансирования текущего года	Ввод мощностей														Объем финансирования****						
										План 2012 года		План 2013 года		План 2014 года		План 2015 года		План 2016 года		План 2017 года		Итого		План 2012 года	План 2013 года	План 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	Итого
		С/П	МВА	км			млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей
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	28	29	30	31
465	Реконструкция ПС 110/35/10 кВ "Газлифт" (реконструкция ОРУ-110 кВ, ОРУ-35 кВ, КРУН-10 кВ, ОПУ, кабельного хозяйства, замена оборудования АСУ ТП, СДТУ, УРЗА, выполнение охранных мероприятий видеонаблюдения и периметровой сигнализации)	С	-	-	2011	2015	174,100	174,100	18,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	156,100	-	-	156,100
466	Реконструкция ПС110/6 кВ "Технолог" (реконструкция ОРУ-110 кВ, ОРУ-35 кВ, КРУН-10 кВ, ОПУ, кабельного хозяйства, замена оборудования АСУ ТП, СДТУ, УРЗА, выполнение охранных мероприятий видеонаблюдения и периметровой сигнализации)	С	-	-	2011	2015	162,700	162,700	17,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	145,700	-	-	145,700
467	Реконструкция ПС110/35/6 кВ "Лянторская" (реконструкция ОРУ-110 кВ, ОРУ-35 кВ, КРУН-10 кВ, ОПУ, кабельного хозяйства, замена оборудования АСУ ТП, СДТУ, УРЗА,выполнение охранных мероприятий видеонаблюдения и периметровой сигнализации)	С	-	-	2011	2015	166,500	166,500	18,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	148,500	-	-	148,500
468	Реконструкция ПС110/35/6 кВ "Яун-Лор" (ПИР) (реконструкция ОРУ-110 кВ, ОРУ-35 кВ, КРУН-10 кВ, ОПУ, кабельного хозяйства, замена оборудования АСУ ТП, СДТУ, УРЗА)	С	-	-	2011	2015	169,190	169,190	15,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	154,190	-	-	154,190
469	Реконструкция ПС-110/35/6 кВ "КНС-4" предусматривает выполнение проектных и строительно-монтажных работ по замене оборудования ОРУ 110 кВ, ОРУ 35 кВ и КРУН 6кВ, замену оборудования АСУТП, СДТУ, РЗА и реконструкцию зданий ОПУ, РЗУ, маслоприёмников, кабельных каналов, молниеотводов, замену ограждения, благоустройство территории подстанции, выполнение охранных мероприятий видеонаблюдения и периметровой сигнализации)	С	-	-	2015	2016	190,756	190,756	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17,651	173,105	-	190,756
470	Реконструкция ПС-110/6 кВ "Шушшинская"предусматривает выполнение проектных и строительно-монтажных работы по замене оборудования ОРУ 110 кВ, КРУН 6кВ, замену оборудования АСУТП, СДТУ, РЗА и реконструкцию зданий ОПУ, ЗРУ, маслоприёмников, кабельных каналов, замену ограждения, благоустройство территории подстанции, выполнение охранных мероприятий	С	-	-	2015	2016	190,756	190,756	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17,651	173,105	-	190,756
471	Реконструкция ПС 110/10 кВ Трансгаз предусматривает выполнение проектных и строительно-монтажных работы по замене оборудования ОРУ 110 кВ, ЗРУ 10 кВ, замену оборудования АСУТП, СДТУ, РЗА и реконструкцию здания ОПУ, маслоприёмников, кабельных каналов, замену ограждения, благоустройство территории подстанции, выполнение охранных мероприятий.	С	-	-	2015	2016	191,151	191,151	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18,120	173,031	-	191,151
472	Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Солпино предусматривает выполнение проектных и строительно-монтажных работ по замене оборудования ОРУ 110 кВ, ОРУ 35 кВ, КРУН 6 кВ, ОПУ, реконструкцию кабельных каналов, замену оборудования АСУТП и СДТУ, замену и реконструкцию защит, выполнение охранных мероприятий видеонаблюдения и периметровой сигнализации)	С	-	-	2011	2014	186,298	165,353	20,945	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	165,353	-	-	-	165,353
473	Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Брусничная предусматривает выполнение проектных и строительно-монтажных работ по замене оборудования ОРУ 110 кВ, ОРУ 35 кВ и ЗРУ 6кВ, реконструкцию кабельного хозяйства, а также ремонт дорог и замену ограждения подстанции	С	-	-	2015	2017	190,965	190,965	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18,120	62,136	110,709	190,965
474	Реконструкция ПС 110/6 кВ Строительная предусматривает выполнение проектных и строительно-монтажных работ по замене оборудования ОРУ 110 кВ, и ЗРУ 6кВ, кабельных каналов	С	-	-	2015	2017	191,151	191,151	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18,120	-	173,031	191,151
475	Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Агат предусматривает выполнение проектных и строительно-монтажных работы по замене блока выключателей 35 кВ и кабельного хозяйства	С	-	-	2014	2015	41,307	41,307	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,281	38,026	-	-	41,307
476	Проектирование и установку комплектов микропроцессорных защит трансформаторов на ПС 110/35/6 кВ Вачимская	С	-	-	2011	2012	18,617	15,417	3,200	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15,417	-	-	-	-	-	15,417
477	Реконструкция ПС 110/35/10 кВ "КНС-7". При проведении реконструкции планируется использовать следующее основное оборудование: - выключатели ВЭБ-110-40/2500У1 - 2шт; - разъединители РГН 110/1000 с моторным приводом -7шт; - трансформаторы напряжения 110 кВ ЗНГ-110II ХЛ1; - трансформаторы напряжения НАМИ-35; - блок выключателя 35 кВ -7шт.; - планируется замена кабельного хозяйства.	С	-	-	2017	2018	190,980	190,980	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18,467	18,467
478	Реконструкция ПС 110/35/10 кВ "КНС-11". При проведении реконструкции планируется использовать следующее основное оборудование: - выключатели ВЭБ-110-40/2500У1 - 2шт; - трансформаторы напряжения ЗНГ-110II ХЛ1; - разъединители РГН-110/1000 с моторным приводом - 6шт; - трансформаторы напряжения НАМИ-35; - щит собственных нужд; - блок выключателя 35кВ ВГБЭП-35-12,5/630 -7шт; - планируется замена кабельного хозяйства.	С	-	-	2017	2018	188,395	188,395	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18,467	18,467
479	Реконструкция ПС 110/35/6 "Куст". При проведении реконструкции планируется использовать следующее основное оборудование: - выключатели ВЭБ-110, ВГБЭП-35-12,5/630 - 2шт.. - разъединители РГН-110/1000 с моторным приводом - 6шт.. - трансформаторы напряжения ЗНГ-110II ХЛ1 . - блок выключателей 35 кВ ВГБЭП-35-12,5/630 - 7шт.	С	-	-	2017	2018	188,463	188,463	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18,467	18,467

№ п/п	Наименование объекта, укрупненная расшифровка по видам работ по объекту	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей		год начала строительства	Год ввода основного средства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства **	План финансирования текущего года	Ввод мощностей														Объем финансирования****						
										План 2012 года		План 2013 года		План 2014 года		План 2015 года		План 2016 года		План 2017 года		Итого		План 2012 года	План 2013 года	План 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	Итого
		С/П	МВА	км			млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей
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	28	29	30	31
480	Реконструкция ПС 110/35/6 кВ КНС-3 предусматривает выполнение проектных и строительно-монтажных работы по замене оборудования ОРУ 110 кВ, ОРУ 35 кВ, ЗРУ 6 кВ, реконструкцию маслоприёмников, кабельных каналов, средства связи, а также ремонт дорог, замену ограждения, замену радиомачты, отсыпку щебнем, планировку территории подстанции, выполнение охранных мероприятий видеонаблюдения и периметровой сигнализации)	С	-	-	2017	2018	189,443	189,443	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18,467	18,467
481	Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Маслиховская предусматривает выполнение проектных и строительно-монтажных работы по замене оборудования ОРУ 110 кВ, ОРУ 35 кВ, ЗРУ 6 кВ, здание ОПУ, реконструкцию маслоприёмников, кабельных каналов, средства связи, а также ремонт дорог, замену ограждения, отсыпку щебнем, планировку территории подстанции, выполнение охранных мероприятий	С	-	-	2017	2018	188,788	188,788	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18,467	18,467
482	Замена силового трансформатора 1Т на ПС 110 кВ "Дорожная"	С	-	-	2011	2012	42,834	42,005	0,829	25,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	25,00	-	42,005	-	-	-	-	-	42,005
483	Реконструкция инженерных сетей эл.снабжения базы СурЭС При проведении реконструкциипланируется использование следующего основного оборудования: Трансформаторы ТС3-1000/10 - 2 шт. - выключатели B-TEL-10-20/630- 9 шт. - ячейки К-63 - 12 шт. - трансформаторы напряжения НАМИТ-10-2 - 2 шт. - трансформаторы тока ТОЛ-СЭЩ-10-11 - 9 шт.	С	-	-	2009	2013	13,784	13,200	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13,200	-	-	-	-	13,200
484	Техническое перевооружение системы защиты от перенапряжений подстанций Сургутских электрических сетей с заменой разрядников на ОПН. (предусматривается установка ОПН-110кВ, 35кВ, 6-10кВ на подстанциях: КНС-9- 20 шт., ПС Сова -26 шт., ПС Савуйская - 32 шт., ПС-КНС-10 -20 шт.,ПС Ключевая - 20 шт., ПС Береговая -20шт., ПС Бензиновая - 20 шт., ПС Шевченко -14 шт., ПС Песчаная -10 шт., ПС Лямино - 14 шт.)	С	-	-	2014	2014	16,229	16,229	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16,229	-	-	-	16,229
485	Установка блокирующих комплектов защит на ПС "Алмаз", ПС "Дальняя"	С	-	-	2012	2012	10,119	10,119	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10,119	-	-	-	-	-	10,119
486	Замена трансформаторов тока в ячейках 35 кВ "Ротор-1,2" ПС 110 кВ Алмаз"	С	-	-	2012	2012	1,028	1,028	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,028	-	-	-	-	-	1,028
487	Реконструкция ПС110кВ Сварочная. Замена ЗРУ-110кВ на ОРУ-110кВ.	С	-	-	2012	2012	19,014	19,014	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19,014	-	-	-	-	-	19,014
488	Реконструкция ПС Голубика. (Замена трансформаторов 16МВа на 25МВа).	С	-	-	2012	2013	100,751	100,751	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	39,920	60,831	-	-	-	-	100,751
489	Реконструкция ПС110кВ Опорная. (Замена трансформатора 16МВа на 40 Мва).	С	-	-	2012	2013	113,137	113,137	-	-	-	40,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	40,00	-	7,375	105,762	-	-	-	-	113,137
490	Реконструкция ПС110кВ Валёитная. (Замена маслянных выключателей ВМТ110кВ на элегазовые, замена РЗА, замена ЗРУ-6кВ).	С	-	-	2012	2013	104,550	104,550	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,631	95,920	-	-	-	-	104,550
491	Реконструкция ПС 110кВ Ямал. (Замена КЛ-10кВ d-240 на d-400).	С	-	-	2013	2017	52,725	52,725	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,950	-	-	-	46,775	52,725
492	Реконструкция схемы подключения ПС 110кВ ЯГП-2.	С	-	-	2010	2013	92,751	87,290	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	26,187	61,102	-	-	-	-	87,289
493	Реконструкция ПС 110 кВ Фарафонтьевская. (Замена ЗРУ-10кВ, ОПУ)	С	-	-	2015	2016	34,820	34,820	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,496	26,324	-	34,820
494	Реконструкция ПС 110 кВ Старый Надым. (Замена ЗРУ-6кВ, замена маслянных выключателей ВМТ-110 на элегазовые, замена ТН, замена РЗА).	С	-	-	2015	2016	75,207	52,383	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,437	66,770	-	75,207
495	Реконструкция ПС 110/35/6кВ Западный Толум с заменой оборудования 110/35/6 кВ(в т.ч.ПИР)	С	-	-	2011	2014	50,498	46,698	3,800	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	46,698	-	-	-	46,698
496	Реконструкция ОРУ 110 кВ ПС Таежная с заходом отпайки от ВЛ 110 кВ Атымья-Картопья 1	С	-	-	2008	2013	88,967	83,360	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18,600	54,960	-	-	-	-	73,560
497	Реконструкция ПС Самза (замена оборудования 110 кВ. Установка нового КРУН-10 серии К-59 с выключателями ВВ/TEL 14 ячеек, замена разрядников 110/10 кВ на ОПН- (18шт.)(в т.ч.Пир)	С	-	-	2011	2017	72,400	65,420	6,980	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	65,420	65,420
498	Реконструкция ПС 110/35/6кВ Сухой Бор с заменой оборудования 110/35/6 кВ и доведения до схемы 110-4Н(в т.ч.ПИР)	С	-	-	2011	2017	61,805	52,800	9,005	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	52,800	52,800
499	Тех. перевооружение ПС 110/35/6 кВ Комаровская (Замена выключателей 35 кВ на вакуумные 7 шт.)	С	-	-	2012	2012	16,371	16,371	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16,371	-	-	-	-	-	16,371
500	Тех. перевооружение ОРУ 110 кВ с заменой ОД КЗ 110 кВ на элегазовые выключатели ПС Мансийская 2 шт., ПС Алябьево 2 шт.(в т.ч.Пир)	С	-	-	2012	2012	11,956	11,956	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11,956	-	-	-	-	-	11,956
501	Тех. перевооружение ПС Советская. Замена АБ	С	-	-	2013	2013	3,500	3,500	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,500	-	-	-	-	3,500
502	Реконструкция РЗА ПС 110/10кВ Шаим ВЛ-110 кВ Сотник (Установка РАС. Замена панелей защит ЭПЗ 1636 на микропроцессорную НПО ЭКРА (в т.ч.ПИР)	С	-	-	2013	2013	5,191	5,191	1,023	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,168	-	-	-	-	4,168
503	Тех. перевооружение ПС Омега, Алябьево, Мансийская, Яхлинская, Леуши, Шаим, Мортымья (Замена разрядников на ОПН, 94 шт.)	С	-	-	2012	2012	4,936	4,936	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,936	-	-	-	-	-	4,936
504	Тех. перевооружение ПС Комаровская, ПС Ловинская Уайских ЭС. (Замена трансформаторов напряжения типа ЗНОМ-35кВ 1Т, 2Т на НАМИ-35кВ - 3шт.)	С	-	-	2013	2013	0,704	0,704	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,704	-	-	-	-	0,704
505	Тех. перевооружение ПС Урай. (Замена трансформаторов напряжения типа НКФ-110кВ на НАМИ-110кВ, 3шт., разъединителей 110кВ типа РНД3-110кВ на РГНП-110кВ - 12 шт.)	С	-	-	2013	2013	6,756	6,756	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,756	-	-	-	-	6,756
506	Реконструкция РЗА ПС Яхлинская по ВЛ-110 кВ Лазаревская замена замена ДФЭ 201на микропроцессорную НПО ЭКРА	С	-	-	2013	2013	3,128	3,128	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,128	-	-	-	-	3,128
507	Реконструкция РЗА ПС Лазаревская. ОВ-110 кВ, В-110 кВ Новая-1, Новая-2, Хора, Яхлинская замена панелей защит ШДЭ 2801(02) на микропроцессорную НПО ЭКРА.	С	-	-	2013	2013	18,079	18,079	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18,079	-	-	-	-	18,079

№ п/п	Наименование объекта, укрупненная расшифровка по видам работ по объекту	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей		год начала строительства	Год ввода основного средства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства **	План финансирования текущего года	Ввод мощностей														Объем финансирования****						
										План 2012 года		План 2013 года		План 2014 года		План 2015 года		План 2016 года		План 2017 года		Итого		План 2012 года	План 2013 года	План 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	Итого
		С/П	МВА	км			млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей
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	28	29	30	31
508	Комплексная реконструкция ПС 110/10кВ Агириш с заменой трансформаторов 2 х 2,5 МВА на 2 х 6,3 МВА (в т. ч. ПИР)	С	-	-	2013	2014	138,897	138,897	-	-	-	-	-	12,60	-	-	-	-	-	-	-	12,60	-	-	14,141	124,756	-	-	-	138,897
509	Реконструкция ПС 110/35/6кВ Лема с заменой оборудования 110/35 кВ, монтаж РАС типа АУРА и монтаж ПКУ(в т.ч.Пир)	С	-	-	2013	2017	75,243	75,243	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10,455	-	-	-	64,788	75,243
510	Реконструкция ПС 110/10кВ Хвойная с заменой ВМТ-110 на ВГТ-110, ТТ-110(в т.ч.ПИР)	С	-	-	2013	2017	34,287	34,287	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,564	-	-	-	29,723	34,287
511	Тех. перевооружение ПС 110 кВ Березовая, замена ВМТ-110 кВ на ВГТ-110 (2шт.)	С	-	-	2013	2013	7,410	7,410	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,410	-	-	-	-	7,410
512	ПИР и Реконструкция ОРУ 110 кВ ПС Клин, замена ВМТ-110 кВ на ВГТ-110 (2шт.), замена ТФЗМ-110 (6 шт.)	С	-	-	2013	2013	7,911	7,911	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,911	-	-	-	-	7,911
513	Тех. перевооружение ПС Леуши (замена ОД и КЗ 110кВ элегазовыми выключателями 2 штуки, замена разрядников 110/10кВ на ОПН (18шт.)	С	-	-	2014	2014	7,307	7,307	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,307	-	-	-	7,307
514	Реконструкция ПС Урай (трансформаторы 40 МВА - 2 штуки, замена оборудования 110/35 кВ)(в т.ч.Пир)	С	-	-	2014	2015	268,583	268,583	-	-	-	-	-	-	-	80,00	-	-	-	-	-	80,00	-	-	-	15,169	253,414	-	-	268,583
515	Реконструкция ПС Мортымья (трансформаторы 25 МВА, замена МВ-35 кВ, замена ТТ 35 кВ , замена разъединителей 35 кВ, замена ТН 35 кВ, ОПН) в т.ч.ПИР	С	-	-	2013	2017	141,260	141,260	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	50,00	-	50,00	-	-	8,213	-	-	-	133,047	141,260
516	Реконструкция ПС Комаровская с заменой оборудования 110 / 6 кВ(в т.ч.ПИР)	С	-	-	2015	2016	74,996	74,996	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9,912	65,084	-	74,996
517	Реконструкция систем связи и передачи данных филиала ОАО "Тюменьэнерго" Урайские ЭС "Магистраль ВОЛС-ПС Мортымья"; "ПС Мортымья-ПС Западный Толум"; "Магистраль ВОЛС - ПС Даниловская"; "Узел связи СРЭС-РДП СРЭС"; "Узел связи УЭС-ОДС УЭС".(в т.ч.ПИР)	С	-	-	2011	2013	19,768	19,768	1,232	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15,357	14,917	-	-	-	-	30,274
518	Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Даниловка (Замена оборудования 110, 35 кВ) (в т.ч.Пир)	С	-	-	2017	2017	91,624	91,624	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11,704	11,704
519	Тех. перевооружение ОРУ 110кВ ПС 110 кВ Лазаревская, замена ВМТ-110 кВ на ВГТ-110 (8шт.)	С	-	-	2016	2016	31,101	31,101	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	31,101	-	31,101
520	Установка ТСО на ПС Комаровская	С	-	-	2012	2012	1,480	1,480	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,480	-	-	-	-	-	1,480
521	Установка ТСО на ПС Хвойная, ПС Шаим, ПС Сухой Бор	С	-	-	2014	2014	9,429	9,429	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9,428	-	-	-	9,428
522	ПС Евра. Реконструкция ПРМ АНКА-АВПА 556кГц по ВЛ-110 Сотник и ПРД АНКА-АВПА 568кГц по ВЛ-110 Урай с заменой на аппаратуру ПА типа АКА-Кедр	С	-	-	2012	2012	1,257	1,257	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,257	-	-	-	-	-	1,257
523	ПС Урай. Реконструкция ПРМ АНКА-АВПА 568кГц по ВЛ-110 Евра с заменой на аппаратуру ПА типа АКА-Кедр.	С	-	-	2012	2012	0,632	0,632	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,632	-	-	-	-	-	0,632
524	ПС Евра. Реконструкция дуговой защиты 2Т на базе устройства ОВОД-МД	С	-	-	2013	2013	0,999	0,999	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,999	-	-	-	-	0,999
525	ПС Хвойная. Реконструкция дуговой защиты на базе устройства ОВОД-МД.	С	-	-	2013	2013	1,098	1,098	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,098	-	-	-	-	1,098
526	ПС Яхлинская. Реконструкция устройств оперативного тока. Установка шкафа оперативного тока ШОТЭ производства НПО "Экра"	С	-	-	2012	2012	2,399	2,399	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,399	-	-	-	-	-	2,399
527	ПС Яхлинская. Реконструкция защиты ДФЗ-201 по ВЛ-110 Хора - установка микропроцессорной защиты ШЭ 2607 031 производства НПО "Экра" с ПВЗУ-Е.	С	-	-	2013	2013	2,188	2,188	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,188	-	-	-	-	2,188
528	ПС Лазаревская. Реконструкция защиты ДФЗ-201 по ВЛ-110 Хора - установка микропроцессорной защиты ШЭ 2607 031 производства НПО "Экра" с ПВЗУ-Е.	С	-	-	2013	2013	2,188	2,188	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,188	-	-	-	-	2,188
529	НВЭС Реконструкция ПС 110/10/10 кВ Обская.	С	114	-	2010	2017	398,197	316,002	75,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	80,00	-	80,00	-	95,188	-	-	-	-	220,813	316,002
530	НВЭС Реконструкция ПС 110 кВ Индустриальная (Замена ЗРУ-10 кВ).	С	80	-	2010	2015	81,748	76,500	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	56,500	20,000	-	-	76,500
531	Реконструкция ПС 110 кВ Восток. Замена С-35 на элегазовые выключатели ВГЕЭ-35. Замена масляных выключателей 35 кВ на элегазовые 35 кВ и разъединителей 35 кВ	С	80	-	2011	2016	62,700	56,200	6,500	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	56,200	-	56,200
532	Реконструкция ПС 110 кВ Обская (ЗРУ-10 кВ № 2). Строительство ЗРУ-10 кВ № 2 4-х секционное с выключателями 10 кВ и перевод нагрузок	С	114	-	2011	2014	82,499	76,501	5,999	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	76,500	-	-	-	76,500
533	НВЭС Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Северо-Покурская (ОРУ-110 кВ,ОРУ-35 кВ,замена оборудования АСУ ТП,СТДУ,УРЗА)	С	50	-	2011	2016	51,390	51,390	15,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	36,390	-	36,390
534	Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Самотпор. Замена разъединителей 110 кВ и устройств РЗА).	С	75	-	2011	2017	90,499	84,500	5,999	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	42,020	-	-	-	42,480	84,500
535	Реконструкция ПС 110/35/6 кВ КНС-5Б (ОРУ-110 кВ,ОРУ-35 кВ,замена оборудования АСУ ТП,СТДУ,УРЗА)	С	41	-	2011	2016	55,010	40,010	15,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	40,010	-	40,010
536	Реконструкция ПС 110 кВ Факел. (ОРУ-110 кВ, ОРУ-35кВ, КРУН 6 кВ, устройств РЗА)	С	300	-	2011	2017	135,500	118,001	17,499	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	53,001	65,000	118,001
537	Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Мартовская (ОРУ-35 кВ, замена оборудования АСУ ТП, СДТУ, УРЗА).	С	50	-	2011	2016	61,400	53,200	8,200	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	53,200	-	53,200
538	Реконструкция ПС 110/35/6 кВ КНС-16 (ОРУ-110 кВ, замена оборудования АСУ ТП, СДТУ, УРЗА).	С	80	-	2011	2017	37,000	27,000	10,001	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	27,000	27,000
539	Реконструкция ПС Водозабор. (ОРУ-35 кВ, замена оборудования АСУ ТП, СДТУ, УРЗА).	С	20	-	2011	2016	51,000	41,001	9,999	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	41,001	-	41,001
540	Реконструкция разъединителей 110/35/6 кВ на ПС НВЭС	С	-	-	2012	2012	18,429	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18,429	-	-	-	-	-	18,429
541	Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Большечернигорская (ОРУ-110 кВ, ОРУ-35 кВ, замена оборудования АСУ ТП, СДТУ, УРЗА).	С	80	-	2011	2016	65,470	50,470	15,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	50,470	-	50,470
542	Техперевооружение ПС 110 кВ НВЭС с заменой трансформаторов напряжения 35 кВ ЗНОМ на НАМИ.	С	-	-	2012	2012	13,500	13,500	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13,500	-	-	-	-	-	13,500
543	Реконструкция ПС Гидронамыв. Замена ДФЗ -201 и ЭПЗ-1636	С	80	-	2011	2017	17,756	17,756	1,156	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16,600	16,600
544	Реконструкция ПС 110 кВ Светлая с заменой С-35 на элегазовые разъединителей защит (2 ячейки).	С	32	-	2011	2017	11,647	10,147	1,500	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10,147	10,147
545	Реконструкция учебного полигона с частичной заменой оборудования ОРУ-35 кВ Реконструкция ВЛ-110,35,6 кВ и систем ИТ.	С	-	-	2013	2013	16,000	16,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16,000	-	-	-	-	16,000
546	Реконструкция инженерного корпуса под корпус тренажерной подготовки Учебного полигона , для оперативно-диспетчерского персонала и персонала службы релейной защиты.	С	-	-	2011	2017	45,000	40,196	4,804	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	40,196	40,196
547	Реконструкция ПС 110 кВ Негус в связи с присоединением газотурбинной электрической станции.	С	80	-	2011	2012	9,347	8,496	0,851	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,496	-	-	-	-	-	8,496

№ п/п	Наименование объекта, укрупненная расшифровка по видам работ по объекту	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей		год начала строительства	Год ввода основного средства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства **	План финансирования текущего года	Ввод мощностей														Объем финансирования****						
										План 2012 года		План 2013 года		План 2014 года		План 2015 года		План 2016 года		План 2017 года		Итого		План 2012 года	План 2013 года	План 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	Итого
		С/П	МВА	км			млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей
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	28	29	30	31
548	Реконструкция ПС 110 кВ: Негус,Газлифт,Меридиан в связи с присоединением газотурбинной электрической станции.	С	-	-	2012	2012	70,878	70,878	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	70,878	-	-	-	-	-	70,878
549	Реконструкция ПС 110/10/10 кВ Индустриальная.Замена разъединителей 110 кВ в количестве 6 шт.	С	80	-	2016	2016	6,825	6,825	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,825	-	6,825
550	Техперевооружения систем защиты оборудования ПС 110 кВ НВЭС от перенапряжения с заменой разрядников на ограничители перенапряжения.	С	-	-	2012	2012	16,684	16,684	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16,684	-	-	-	-	-	16,684
551	Техперевооружение ПС 110 кВ с заменой маслянных выключателей 110 кВ на элегазовые выключатели ВГТ (ПС 110 кВ: КНС-2 Вар м/р, Кетовская).	С	32	-	2012	2012	18,000	18,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18,000	-	-	-	-	-	18,000
552	Реконструкция наружных сетей электроснабжения ремонтно-эксплуатационной базы Самотлорского РЭС.	С	1	-	2012	2012	1,038	1,038	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,038	-	-	-	-	-	1,038
553	Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Кольцевая (ОРУ-110 кВ, ОРУ -35 кВ, замена оборудования АСУ ТП, СДТУ, УРЗА).	С	82	-	2013	2015	188,029	188,029	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15,000	102,229	70,800	-	-	188,029
554	Реконструкция ПС 110 кВ в части установки периметрального ограждения (ПС 110 кВ: Узловая, КСП-1, КНС-19, Самотлор)	С	-	-	2012	2012	26,724	26,724	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	26,724	-	-	-	-	-	26,724
555	Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Самотлор в части установки технических средств охраны.	С	-	-	2013	2013	4,684	4,684	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,684	-	-	-	-	4,684
556	Реконструкция ПС 110 кВ КНС-4 в части установки периметрального ограждения.	С	-	-	2013	2013	3,285	3,285	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,285	-	-	-	-	3,285
557	Реконструкция ПС 110 кВ в части установки периметрального ограждения (ПС 110 кВ: Заобье,Газлифт,Хохряково).	С	-	-	2017	2017	17,505	17,505	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17,505	17,505
558	Реконструкция ПС 110/6 кВ Узловая в части установки технических средств охраны.	С	-	-	2017	2017	6,795	6,795	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,794	6,794
559	Реконструкция ПС 110 кВ в части установки периметрального ограждения (ПС 110 кВ: КНС-37,Озерная).	С	-	-	2015	2015	8,188	8,188	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,188	-	-	8,188
560	Реконструкция ПС 110 кВ в части установки периметрального ограждения (ПС 110 кВ: КНС-5,КНС-9А).	С	-	-	2016	2016	9,022	9,022	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9,022	-	9,022
561	Реконструкция производственной базы ОАО "Тюменьэнерго" в части установки периметрального ограждения (ПО) и технических средств охраны.	С	-	-	2012	2012	17,977	17,977	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17,977	-	-	-	-	-	17,977
562	Реконструкция производственной базы Вахского РЭС при ПС Космос в части установки технических средств охраны.	С	-	-	2013	2013	5,562	5,562	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,562	-	-	-	-	5,562
563	Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Ермаковская с заменой силовых трансформаторов мощностью 25 МВА на 40 МВА в количестве 2 шт.	С	50	-	2014	2015	127,133	127,133	-	-	-	-	-	-	-	80,00	-	-	-	-	-	80,00	-	-	-	5,000	122,133	-	-	127,133
564	Реконструкция ПС 110/35/6 кВ КНС-9А с заменой маслянных выключателей 110 кВ на элегазовые выключатели 110 кВ в количестве 2 шт.	С	80	-	2012	2012	9,000	9,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9,000	-	-	-	-	-	9,000
565	Реконструкция ПС 110/35/6 кВ КНС-23 с заменой ОД, КЗ 110 кВ на элегазовые выключатели 110 кВ в количестве 2 шт.	С	32	-	2012	2012	9,000	9,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9,000	-	-	-	-	-	9,000
566	Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Бахиловская с установкой фильтра высших гармоник и разделения питания полупроводниковых преобразователей.	С	50	-	2013	2014	16,756	16,756	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,770	14,986	-	-	-	16,756
567	Оснащение мобильной ПС 110 кВ гибким морозоустойчивым кабелем 10 кВ.	С	16	-	2013	2013	17,818	17,818	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17,818	-	-	-	-	17,818
568	Реконструкция электросетевого комплекса "Подстанция 110/35/6 кВ Южно-Аганская с прилегающими ВЛ;Отпайка от ВЛ-110 кВ Кирьяновская-Аганская,Отпайка от ВЛ-110 кВ Кирьяновская-Комета с установкой нового ОПУ"	С	-	-	2007	2017	82,427	79,427	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	79,427	79,427
569	Реконструкция ПС Меридиан. Замена ДФЗ -201 и ЭПЗ-1636 в количестве 19 шкафов.	С	80	-	2013	2016	87,000	87,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	26,000	-	-	61,000	-	87,000
570	Реконструкция ПС 110/35/6 кВ КНС-37 с установкой блокирующего высокочастного комплекта защит, трансформаторов тока и трансформаторов напряжения 110 кВ и нового ОПУ.	С	-	-	2012	2012	21,727	21,727	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	21,727	-	-	-	-	-	21,727
571	Реконструкция ПС 110 кВ Южно-Аганская с установкой блокирующего высокочастного комплекта защит, трансформаторов тока и трансформаторов напряжения 110 кВ.	С	-	-	2012	2012	5,378	5,378	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,378	-	-	-	-	-	5,378
572	Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Яварская с установкой блокирующего высокочастного комплекта защит, трансформаторов тока и трансформаторов напряжения 110 кВ и нового ОПУ.	С	-	-	2012	2012	21,728	21,728	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	21,728	-	-	-	-	-	21,728
573	Реконструкция ПС 110 кВ Аганская с установкой блокирующего высокочастного комплекта защит, трансформаторов тока и трансформаторов напряжения 110 кВ и нового ОПУ.	С	-	-	2012	2012	22,197	22,197	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	22,197	-	-	-	-	-	22,197
574	Реконструкция ПС 110 кВ Северо-Ватинская с установкой блокирующего высокочастного комплекта защит, трансформаторов тока и трансформаторов напряжения 110 кВ.	С	-	-	2011	2012	12,618	11,520	1,097	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10,985	-	-	-	-	-	10,985
575	Реконструкция ПС 110кВ "Табъ Яха"	С	80	-	2012	2013	96,518	96,518	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,813	88,705	-	-	-	-	96,518
576	Реконструкция ПС 110кВ "ЯГП-1В"	С	80	-	2012	2013	82,359	82,359	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,255	75,105	-	-	-	-	82,359
577	Модернизация ПС 110кВ "Буран" (замена МТТ на элегазовые 3 фазы., (замена МТН на элегазовые 7 фаз.)	С	-	-	2012	2012	12,018	12,018	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12,018	-	-	-	-	-	12,018
578	Реконструкция РЗА на ПС 110кВ ("УГП-15", "Ужгородская", "Ныда", "Звезда", "УГП-13", "Береговая")	С	-	-	2012	2017	163,059	163,059	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11,153	-	-	-	-	151,906	163,059
579	Реконструкция телемеханики на ПС 110кВ ("Табъ Яха", "УКПГ-10", "УГП-2В", "УГП-5В", "Буран(УКПГ-6)", "Варенга Яха (ГПП-4)")	С	-	-	2011	2012	25,925	25,925	0,755	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	25,170	-	-	-	-	-	25,170
580	Реконструкция (расширение) ВОЛС объектов филиала ОАО «Тюменьэнерго» Северные электрические сети (ПС Опорная (00802 ПС 110кВ ОПОРНАЯ(ПРОМБАЗА)) – ПС Ева-Яха (00851 ПС 110кВ ЕВО-ЯХА(ГПП-5))).	С	-	-	2012	2012	7,220	7,220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,220	-	-	-	-	-	7,220

№ п/п	Наименование объекта, укрупненная расшифровка по видам работ по объекту	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей		год начала строительства	Год ввода основного средства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства **	План финансирования текущего года	Ввод мощностей														Объем финансирования****						
										План 2012 года		План 2013 года		План 2014 года		План 2015 года		План 2016 года		План 2017 года		Итого		План 2012 года	План 2013 года	План 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	Итого
		С/П	МВА	км			млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей
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	28	29	30	31
581	Реконструкция (расширение) ВОЛС объектов филиала ОАО «Тюменьэнерго» Северные электрические сети (АБК СевЭС – ПС Буран с заходами на ПС УГП-2, ПС УГП-2Б, ПС УГП-3, ПС УГП-4, ПС УГП-5, ПС УГП-5В).	С	-	-	2012	2013	70,369	70,369	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,718	64,651	-	-	-	-	70,369
582	Реконструкция ПС 35/10кВ Техническая (перевод в РП-10 кВ)	С	-	-	2011	2013	39,882	36,882	3,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	36,882	-	-	-	-	36,882
583	Расширение ОРУ-110кВ на ПС-110кВ Агат (Сургутские ЭС)	С	-	-	2008	2012	209,164	83,582	105,920	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	83,582	-	-	-	-	-	83,582
584	Реконструкция ПС 110кВ Карьер	С	-	-	2016	2017	60,000	60,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,380	51,619	60,000
585	Тех. перевооружение ПС Геологическая, Даниловка, Ловинская. Замена выключателей типа ВМТ-110 на ВГТ-110, 6 шт. Тех. перевооружение 110/10кВ Шаим. Замена БМТ на элегазовый 3 шт.	С	-	-	2012	2012	26,215	26,215	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	26,215	-	-	-	-	-	26,215
586	Реконструкция ПС 110 кВ	С	-	-	2012	2012	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	174,800	-	-	-	-	-	174,800
	Объекты плана прошлых лет		-	-	-	-	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Уровень входящего напряжения СН1		11	-			**208,274**	**208,041**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**10,00**	-	-	-	**10,00**	-	**0,163**	-	**17,539**	**19,515**	**170,988**	-	**208,204**
587	Реконструкция ПС Комсомольская замена силовых трансформаторов 5,6 МВА на 10 МВА - 1 шт, масляных В-35 кВ на элегазовые выключатели - 3 шт, КРУ-10 - 11 ячеек	С	-	-	2014	2016	68,022	68,022	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10,00	-	-	-	10,00	-	-	-	7,482	-	60,540	-	68,022
588	Реконструкция ПС Стеклозавод замена КРУН-10 кВ., масляного выключателя 35 кВ на элегазовый, переустройство маслоприёмников 1Т,2Т и маслосборника	С	-	-	2015	2016	20,736	20,736	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,950	17,786	-	20,736
589	Реконструкция ПС Аксурка. (Замена КРУН-10кВ, В-35 на выкуумный, разъединителя 35кВ, ограждение)	С	2	-	2014	2016	26,229	26,229	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,535	-	22,694	-	26,229
590	Реконструкция ПС Супра. (Замена КРУН-10кВ, ограждение.)	С	4	-	2014	2016	39,718	39,718	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,074	-	34,645	-	39,718
591	Реконструкция ПС Птицы (АСДУ, РЗА, ограждение)	С	3	-	2014	2015	14,200	14,200	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,448	12,752	-	-	14,200
592	Реконструкция ПС Шишкино (АСДУ, РЗА, ограждение)	С	1	-	2015	2016	13,753	13,753	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,384	12,369	-	13,753
593	Реконструкция ПС Ушаково. (Замена КРУН-10, АСДУ, ограждение)	С	3	-	2015	2016	25,382	25,382	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,428	22,954	-	25,382
594	Реконструкция ячейки 10 кв № 314 ПС 110 кВ Индустриальная	С	-	-	2011	2012	0,232	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,163	-	-	-	-	-	0,163
	Объекты плана прошлых лет		-	-	-	-	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Уровень входящего напряжения СН2		3	-			**104,475**	**104,475**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**4,244**	**30,233**	-	**63,735**	**6,262**	-	**104,475**
595	Расширение РУ-10 кВ ПС-110/10 кВ «Горьковка» (в т.ч. ПИР) (ячейка 10 кВ - 1 шт.)	С	-	-	2012	2013	12,712	12,712	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,500	12,212	-	-	-	-	12,712
596	Реконструкция РУ-10 кВ ПС 110/10 кВ «Северная» (замена ТТ в ячейке 10 кВ № 41, расширение на одну ячейку 10 кВ) (в т.ч. ПИР)	С	-	-	2012	2012	1,848	1,848	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,848	-	-	-	-	-	1,848
597	Реконструкция РП-10 кВ Чикча в Тюменском р-не Тюм. обл. (в т.ч. ПИР)	С	-	-	2013	2015	27,086	27,086	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,125	-	24,961	-	-	27,086
598	Расширение РУ-10 кВ ПС-110/10 кВ «Молчаново» (в т.ч. ПИР) (ячейка 10 кВ - 1 шт.)	С	-	-	2012	2012	1,896	1,896	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,896	-	-	-	-	-	1,896
599	Реконструкция РП-10 кВ ОПХ с питающей линией 10 кВ от ПС Тополя (в т.ч.ПИР)	С	-	-	2013	2015	39,900	39,900	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,845	-	38,055	-	-	39,900
600	Реконструкция ПС Совхозная	С	3	-	2015	2016	6,982	6,982	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,720	6,262	-	6,982
601	Замена масляных выключателей 6,10 кВ вакуумными (31 шт.) на 4 ПС	С	-	-	2013	2013	9,594	9,594	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9,594	-	-	-	-	9,594
602	Замена разрядников 6,10 кВ ограничителями перенапряжения (132 шт.) на 18 ПС	С	-	-	2013	2013	1,160	1,160	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,160	-	-	-	-	1,160
603	Замена щита собственных нужд на ПС 110 кВ Очимкинская	С	-	-	2013	2013	3,297	3,297	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,297	-	-	-	-	3,297
	Объекты плана прошлых лет		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Уровень входящего напряжения НН		-	-			**1,916**	**1,916**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**1,916**	-	-	-	**1,916**
604	Техническое перевооружение ТП-7 с заменой силового транформатора 1000 кВА	С	-	-	2014	2014	1,916	1,916	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,916	-	-	-	1,916
	Прочие электросетевые объекты (автоматизация, связь)		1 071	310			**2 579**	**2 536**	**77,012**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**607,144**	**438,876**	**558,866**	**465,393**	**431,457**	**100,240**	**2 601,976**
605	Реконструкция ТМ и ССПИ на ПС 110/10 кВ ЖБИ (в т.ч. ПИР)	С	-	-	2012	2013	27,140	27,140	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,900	21,240	-	-	-	-	27,140
606	Реконструкция основного и козырькового ограждения ПС 110 кВ ТюмТПО (Покровка, Онохино, Туринская (в т.ч. ПИР)	С	-	-	2012	2012	16,976	16,976	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16,976	-	-	-	-	-	16,976
607	Реконструкция ограждения и монтаж системы охранного телевидения ПС Нижняя Тавда 110/35/10 кВ (в т.ч. ПИР)	С	-	-	2015	2015	6,265	6,265	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,265	-	-	6,265
608	Реконструкция ограждения ПС 110,35 кВ ТюмТПО (Антипино,Боровое,Нариманово,Пышминская,Междуреченская,Черепаново) (в т.ч. ПИР)	С	-	-	2012	2014	25,314	25,314	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,637	3,279	13,399	-	-	-	25,314
609	Реконструкция системы охранного телевидения на объектах Тюменского ТПО (РПБ-2, ПС Алебашево, ПС Граничная, ПС Северная, ПС Сибжилстрой) (в т.ч. ПИР)	С	-	-	2012	2012	1,321	1,321	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,321	-	-	-	-	-	1,321
610	Реконструкция системы охранного телевидения территории РПБ-1, ПС Ожогино (в т.ч. ПИР)	С	-	-	2012	2012	4,712	4,712	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,712	-	-	-	-	-	4,712
611	Монтаж охранной системы (СКУД) поста охраны №3 Тюменского РЭС (в т.ч. ПИР)	С	-	-	2012	2012	1,139	1,139	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,139	-	-	-	-	-	1,139
612	Монтаж охранной системы на ПС Тюменского ТПО (ПС Покровка, ПС Созоново) (в т.ч. ПИР)	С	-	-	2015	2015	0,612	0,612	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,612	-	-	0,612
613	Монтаж охранной системы на ПС Тюменского ТПО (ПС Кировская, ПС Красное, ПС Бархатово, ПС Бобылево, ПС Турнаевская) (в т.ч. ПИР)	С	-	-	2016	2016	1,583	1,583	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,583	-	1,583
614	Монтаж периметральной сигнализации на ПС Тюменского ТПО (ПС Ембаево, ПС Тараскуль, ПС ЖБИ, ПС Кыштырла,ПС Граничная) (в т.ч. ПИР)	С	-	-	2012	2012	9,632	9,632	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9,632	-	-	-	-	-	9,632
615	Монтаж периметральной сигнализации на ПС Тюменского ТПО (ПС Метелево, ПС Пышминская, ПС Червишево, ПС Винзили) (в т.ч. ПИР)	С	-	-	2013	2013	8,155	8,155	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,155	-	-	-	-	8,155
616	Монтаж периметральной сигнализации на ПС Тюменского ТПО (ПС Кулаково, ПС Мичурино,ПС Горьковка, ПС Молчаново, ПС Нариманово, ПС Онохино, ПС Коммунар, ПС Сл.Бешкиль, ПС Солобоево,ПС Шорохово) (в т.ч. ПИР)	С	-	-	2014	2014	21,558	21,558	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	21,558	-	-	-	21,558
617	Монтаж периметральной сигнализации на ПС Тюменского ТПО (ПС Антипино, ПС Черепаново, ПС Минино) (в т.ч. ПИР)	С	-	-	2015	2015	6,845	6,845	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,845	-	-	6,845

№ п/п	Наименование объекта, укрупненная расшифровка по видам работ по объекту	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей		год начала строительства	Год ввода основного средства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства **	План финансирования текущего года	Ввод мощностей														Объем финансирования***						
										План 2012 года		План 2013 года		План 2014 года		План 2015 года		План 2016 года		План 2017 года		Итого		План 2012 года	План 2013 года	План 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	Итого
		С/П	МВА	км			млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей
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	28	29	30	31
618	Монтаж периметральной сигнализации на ПС Тюменского ТПО (ПС Миясы, ПС Чугунаево, ПС Черноярка) (в т.ч. ПИР)	С	-	-	2016	2016	7,004	7,004	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,004	-	7,004
619	Монтаж охранного освещения на подстанциях ТюмТПО	С	-	-	2012	2012	0,957	0,957	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,957	-	-	-	-	-	0,957
620	Монтаж системы охранного телевидения ПС Бачкун, ПС Велижаны (в т.ч. ПИР)	С	-	-	2012	2012	1,594	1,594	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,594	-	-	-	-	-	1,594
621	Монтаж системы периметральной сигнализации на ПС 110/10 кВ «Покровка» (в т.ч. ПИР)	С	-	-	2012	2012	0,373	0,373	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,373	-	-	-	-	-	0,373
622	Реконструкция канала связи Тараскуль-Ожогино (в т.ч. ПИР)	С	-	-	2011	2012	4,071	3,540	0,531	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,540	-	-	-	-	-	3,540
623	Реконструкция системы оперативного тока,защит и автоматики на ПС Ингалинка, ПС С.Плетнево, ПС Красный Яр, ПС Боровинка	С	-	-	2013	2014	23,364	23,364	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,124	21,240	-	-	-	23,364
624	Реконструкция защит, автоматики и монтаж периметральной охранной сигнализации на ПС Пятково	С	-	-	2013	2015	7,767	7,767	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,121	2,336	5,310	-	-	7,767
625	Реконструкция защит и автоматики на ПС Зиново	С	-	-	2015	2016	7,788	7,788	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,708	7,080	-	7,788
626	ПИР и Реконструкция ССПД магистральных каналов связи Южного ТПО (Заводоуковск-ПС 110/10кВ Новая Заимка, ПС 110/10кВ Новая Заимка-ПС 110/10 кВ Вагай, ПС 110/10 кВ Вагай-ПС 110/35/10 кВ Омутинка, Ялуторовский РЭС-ПС 110/10 кВ Зиново,УПС 220 кВ. Княжево-ПС 35/10 кВ Нефтяник, ПС 110/35/10 кВ Омутинка-управл. Омутинского РЭС, ПС 110/10кВ Озерки-ПС 110/10кВ Горюново, ПС 110/10кВ Горюново-ПС 110/35/10кВ Упорово, ПС 110/10 кВ Зиново-ПС 110/10 кВ Киево, ПС 110/10 кВ Киево-УПС 220 кВ. Княжево,ПС 110/35/10 кВ Омутинка-ПС 35/10 кВ Жданово, ПС 35/10 кВ Жданово-ПС 110/35/10 Юрга, ПС 110/35/10 Юрга -управл. Юргинского РЭС,ПС 110/35/10 кВ Омутинка-ПС 35/10 кВ Ситниково, ПС 35/10 кВ Ситниково-ПС 35/10 кВ Иваново, ПС 35/10 кВ Иваново-ПС 110/35/10кВ Армизон, ПС 110/35/10кВ Армизон-управл. Армизонского РЭС, Заводоуковск -ПС 110/10кВ Боровинка, ПС 110/35/10кВ Армизон-ПС 110/10 кВ Раздолье, ПС 110/10 кВ Раздолье- ПС 110/10 кВ Пятково, ПС 110/10 кВ Пятково-ПС 110/35/10 кВ Емуртла, Заводоуковск-ПС 35/10кВ Лыбаево, ПС 110/10кВ Новая Заимка-ПС 110/10кВ Полевая)	С	-	-	2014	2016	220,724	220,724	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20,066	109,708	90,949	-	220,724
627	ПИР и Реконструкция ССПИ Южного ТПО (ПС Комсомольская, ПС Новая Заимка, ПС Колесниково, ПС Боровинка, ПС Орлово, ПС Иваново, ПС Лыбаево, ПС Старый Кавдык,ПС Боровинка, ПС Орлово, ПС Иваново, ПС Лыбаево, ПС Старый Кавдык,ПС Зиново, ПС Плетнево, ПС Вагай,ПС Дроново, ПС Ингалинка, ПС Корнино)	С	-	-	2014	2016	54,841	54,841	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,986	38,058	11,797	-	54,842
628	Реконструкция системы охранного телевидения на объектах Южного ТПО	С	-	-	2012	2013	3,932	3,932	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,248	3,684	-	-	-	-	3,932
629	Монтаж периметральной охранной сигнализации на ПС 110/10 кВ Южного ТПО (ПС Боровинка, ПС Зоново, ПС Лыбаево, ПС Атьялово,ПС Петелино, ПС Старый Кавдык, ПС Комсомольская ПС Арболитовая ПС Озерки. ПС Новая Заимка.)	С	-	-	2013	2016	21,592	21,592	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,361	7,642	4,039	8,550	-	21,592
630	Реконструкция здания ОПУ на ПС Бердюжье (демонтаж кирпичного ОПУ, установка блочной ОПУ с оборудованием)	С	-	-	2012	2017	58,168	58,168	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,130	-	-	-	-	54,038	58,168
631	Реконструкция ограждения и монтаж технических средств охраны на ПС Маслянка, ПС Бердюжье	С	-	-	2015	2015	17,269	17,269	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17,269	-	-	17,269
632	Монтаж технических средств охраны на на ПС Аромашево (монтаж системы видеонаблюдения)	С	-	-	2015	2015	0,759	0,759	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,759	-	-	0,759
633	Монтаж технических средств охраны на на ПС Сорокино, ПС Викулово (монтаж системы видеонаблюдения)	С	-	-	2013	2013	1,594	1,594	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,594	-	-	-	-	1,594
634	Реконструкция систем связи и передачи информации Ишимского ТПО	С	-	-	2014	2017	316,842	316,842	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	25,975	-	175,349	-	201,324
635	Реконструкция зданий Ишимского ТПО с установкой пожарной сигнализации	С	-	-	2012	2013	1,886	1,886	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,226	1,659	-	-	-	-	1,886
636	Реконструкция системы охранного телевидения на объектах Ишимского ТПО. (АБК Ишимского ТПО, ПС "Стрехнино", ПС "Памятное", ПС "Гагарино", ПС "Казанка")	С	-	-	2012	2012	1,016	1,016	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,016	-	-	-	-	-	1,016
637	Реконструкция устройств ПА на ПС -110 кВ Тобольская, Татарка,Горная. Замена разъединителей и ВЧ заградителей линейных ячеек ВЛ-110 кВ на ПС -110 кВ Тобольская	С	-	-	2011	2012	74,476	68,664	5,812	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	68,664	-	-	-	-	-	68,664
638	Реконструкция систем связи и передачи информации(ССПИ) Тобольского ТПО,в т.ч. на следующих каналах связи: УС Тоб.ТПО - ПС110/10 кВ Речпорт,УС Тоб.ТПО - ПС 35/10 кВ Зверосовхоз,ПС 110/10 кВ Маслово - Вагайский РЭС,УС Ваг РЭС - ПС 110/35/10 кВ Ульяновская,ПС 110/35/10 кВ Ульяновская - ПС 110/10 кВ Татарка,ПС Горная 110/10 - ПС 110/10 кВ Косач,ПС110/10 кВ Речпорт -ПС110/10 кВ Сетово,ПС110/10 кВ Речпорт -ПС110/10 кВ КС-9,ПС110/10 кВ Речпорт -ПС110/10 кВ Ушарово,УС Ваг РЭС -ПС 110/10 кВ Белишево,УС Ваг РЭС -ПС 35/10 кВ Птицы,ПС 35/10 кВ Птицы -ПС 35/10кВ Шишкино, ПС 35/10кВ Шишкино -ПС 35/10 кВ Ушаково,ПС 110/10 кВ Татарка -ПС 35/10 кВ Дубровное,ПС 110/10 кВ Татарка -ПС 110/10 кВ Чернаковская,ПС 110/10 кВ Татарка-ПС 110/10 кВ Митькино,ПС 35/10 кВ Дубровное - ПС 35/10 кВ Аксурка,ПС 110/10 кВ Белишево-ПС 35/10кВ Супра,УС Тоб.ТПО -ПС 110/10кВ Еланчинский водозабор. Приобретение УАТС в качестве диспетчерской станции для ДП ОДС Тоб.ТПО	С	-	-	2013	2016	142,076	142,076	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12,419	25,126	-	104,530	-	142,076
639	Реконструкция ПС Чернаковская (АСДУ, ограждение)	С	3	-	2013	2014	4,591	4,591	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,402	4,189	-	-	-	4,591
640	Реконструкция ПС Кирсарай (АСДУ,РЗА, ТСО)	С	13	-	2013	2014	199,783	199,783	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12,812	186,971	-	-	-	199,783
641	Реконструкция системы охранного телевидения на объектах Тобольского ТПО	С	-	-	2012	2012	1,220	1,220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,220	-	-	-	-	-	1,220

№ п/п	Наименование объекта, укрупненная расшифровка по видам работ по объекту	Стадия реализации и проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей			Год начала строительства	Год ввода основного средства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства **	План финансирования текущего года	Ввод мощностей														Объем финансирования****						
											План 2012 года		План 2013 года		План 2014 года		План 2015 года		План 2016 года		План 2017 года		Итого		План 2012 года	План 2013 года	План 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	Итого
		С/П	МВА	км				млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей
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	28	29	30	31
642	Реконструкция АСДУ ПС Ушарово	С	6	-	2015	2016	3,063	3,063	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,295	2,768	-	3,063
643	Реконструкция ТСО, охранного освещения на ПС Сетово	С	40	-	2012	2012	1,967	1,967	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,967	-	-	-	-	-	1,967
644	Реконструкция охранного освещения ПС КС-8 110/10	С	-	-	2012	2012	0,087	0,087	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,087	-	-	-	-	-	0,087
645	Реконструкция ограждения ПС 110 ТобТПО (Шестаково, Городская, Бегишево,Ушарово,Кутарбитка)	С	-	-	2013	2015	8,491	8,491	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,046	1,784	3,661	-	-	8,491
646	Тех перевооружение систем связи ПС Сорум. Спутниковый терминал VSAT	С	-	-	2011	2012	0,588	0,567	0,020	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,567	-	-	-	-	-	0,567
647	Тех перевооружение систем связи ПС Верхнеказымская. Спутниковый терминал VSAT	С	-	-	2011	2012	0,598	0,578	0,020	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,578	-	-	-	-	-	0,578
648	Тех перевооружение систем связи АБЗ Энергокомплекс. Спутниковый терминал VSAT	С	-	-	2011	2012	0,618	0,598	0,020	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,598	-	-	-	-	-	0,598
649	Реконструкция системы связи ВЛ Краснoленинская - Вандмтор(ВОЛС)	С	-	-	2011	2012	12,257	11,556	0,701	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,254	-	-	-	-	-	1,254
650	Тех перевооружение систем связи АБЗ Казымского РЭС ВОЛС: ПС Белоярская - УС Казымского РЭС	С	-	-	2011	2012	6,048	5,817	0,231	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,817	-	-	-	-	-	5,817
651	Реконструкция систем ТМ на ПС 110 кВ Трудовая, Курская,Холмогорская,Комсомольская,таланга,Ударная,Губкинская	С	-	-	2012	2016	93,625	93,035	0,591	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14,822	17,100	18,570	20,610	21,847	-	92,948
652	Реконструкция каналов связи и ТМ (ДП ОДС НЭС, РДП МРЭС, РДП ПРЭС)	С	-	-	2015	2015	20,000	20,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20,000	-	-	20,000
653	Реконструкция КПС на территории РПБ НЭС	С	-	-	2013	2013	8,364	8,364	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,364	-	-	-	-	8,364
654	Реконструкция ЦУС ДПН НЭС	С	-	-	2013	2014	68,649	68,649	27,344	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	24,954	16,051	-	-	-	41,005
655	Реконструкция узла связи НЭС на ПС Муравленковская	С	-	-	2015	2015	10,500	10,500	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10,500	-	-	10,500
656	Строительство волоконно-оптической линии связи кольцевой структуры по трассе "РПБ НЭС - РДП ВРЭС"	С	-	-	2011	2013	146,727	146,727	7,823	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	138,904	-	-	-	-	138,904
657	Организация резервной ВОЛС УС ПРЭС-УС МРЭС -УС НЭС	С	-	-	2013	2013	42,834	42,834	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	42,834	-	-	-	-	42,834
658	Реконструкция волоконно-оптической линии связи кольцевой структуры по трассе "РПБ ПРЭС - ПС Геолог"	С	-	-	2011	2015	67,000	67,000	3,677	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	63,323	-	-	63,323
659	Установка ТСО на ПС Шеркалы	С	-	-	2015	2015	2,421	2,421	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,421	-	-	2,421
660	Установка технических средств охраны на ПС Владимирская, ПС Сигнал, ПС Ханупа, Фортуна, Кадр, Кирпичная(в том числе ПИР) (программа ОАО "Тюменьэнерго" "Антитеррор")	С	-	-	2012	2012	11,744	11,744	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11,743	-	-	-	-	-	11,743
661	Установка технических средств охраны на ПС Летняя, ПС Комплект, ПС Городская	С	-	-	2013	2013	5,699	5,699	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,699	-	-	-	-	5,699
662	Реконструкция ТМ Когалымских ЭС	С	-	-	2011	2012	12,153	12,045	0,108	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12,045	-	-	-	-	-	12,045
663	Реконструкция ПС 110 кВ Выкатная. Реконструкция ТСО	С	-	-	2015	2015	5,282	5,282	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,282	-	-	5,282
664	Реконструкция ПС 110 кВ Лосинка. Реконструкция ТСО	С	-	-	2014	2014	13,773	13,773	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13,773	-	-	-	13,773
665	НЮЭС ВОЛС. Реконструкция сети связи на участке ПП 110 кВ Угутский - ПС 110 кВ Угутская - ПП 110 кВ Восточный - ПС 110 кВ Асомкинская - ПС 110 кВ Восточно Сургутская - ПС 220 кВ Ленинская с заходом на ПС 110 кВ КС-4 (Проектирование и работы по замене устаревшего оборудование на современное, уровень СТМ-1 (155Мбит/сек) с применением новейших оптических мультиплексоров для выполнения технических задач с возрошими требования к связи).	С	-	-	2015	2015	119,880	119,880	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	119,880	-	-	119,880
666	Реконструкция ССПД ПС Урьевского РЭС	С	-	-	2011	2012	32,299	32,299	2,016	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	30,285	-	-	-	-	-	30,285
667	Реконструкция ССПД Лангепас-Покачёвская + ПИР	С	-	-	2017	2017	19,602	19,602	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19,602	19,602
668	Реконструкция ССПД- модернизация канала связи с участком железнодорожного транспорта службы СПП	С	-	-	2015	2015	0,506	0,506	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,506	-	-	0,506
669	Реконструкция ССПД ПС 110 кВ Лянторского РЭС (ПС КНС-3, КНС-6, Ключевая)	С	-	-	2015	2015	1,514	1,514	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,514	-	-	1,514
670	Реконструкция ССПД ПС 110кВ Лянторского РЭС (ПС Вега, Вачимская)	С	-	-	2015	2015	0,865	0,865	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,865	-	-	0,865
671	Реконструкция источников бесперебойного питания для систем СДТУ на ПС.Замена ИБП в количестве 50 шт.	С	-	-	2011	2015	7,981	7,981	1,200	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,331	2,500	2,950	-	-	6,781
672	Реконструкция базовой станции широкополосного радиодоступа Вахского, Варьеганского Мегионского РЭС	С	-	-	2011	2012	18,614	18,117	0,512	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20,830	-	-	-	-	-	20,830
673	Реконструкция телемеханики ПС 110 кВ НВЭС	С	-	-	2012	2012	55,279	55,279	1,469	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	54,344	-	-	-	-	-	54,344
674	Реконструкция системы связи "Кирьяновская-Диспетчерский корпус НВЭС" с организацией канала связи по ВОЛС.	С	-	30	2017	2017	17,600	17,600	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17,600	17,600
675	Система удаленного доступа к микропроцессорным устройствам РЗА с применением ПТК и "Эпида" для ПС 110 кВ НВЭС	С	1010	-	2011	2014	33,234	29,800	3,434	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14,800	15,000	-	-	-	29,800
676	Рек.базовой станции широкополосного доступа и установка абоненских абоненских устройств на АБК НВЭС(17энергообъектов)	С	-	-	2012	2013	8,024	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,682	7,220	-	-	-	-	7,901
677	Реконструкция ВОЛС по ВЛ 110 кВ РПБ Вахского РЭС - ПС Самотлор, ПС Кирьяновская - ПС Покамасовская, ПС Кирьяновская - ПС Аганская.	С	-	280	2011	2015	263,116	247,916	20,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	37,928	23,476	157,700	24,013	-	-	243,116
678	Реконструкция ВОЛС по ВЛ-110 кВ ПС Новая - ПС Лазаревская с заходами на ПС Филипповская.	С	-	-	2012	2013	30,776	30,776	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,068	27,708	-	-	-	-	30,776
679	Реконструкция ВОЛС по ВЛ-110 кВ ПС Лазаревская - ПС Хора с заходами на ПС Ловинская, Яхлинская. Узел связи УЭС - ПС Евра, ПС Евра - ПС Шаим.	С	-	-	2012	2013	52,864	52,864	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,286	47,578	-	-	-	-	52,864
680	Телемеханика на ПС-110 КНС-3	С	-	-	2010	2012	7,983	7,423	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,423	-	-	-	-	-	7,423
681	Реконструкция ТМ на ПС 110 кВ Скважина	С	-	-	2011	2012	10,613	7,419	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,419	-	-	-	-	-	7,419
682	Реконструкция ТМ на ПС 110 кВ Перегребное	С	-	-	2011	2013	7,243	5,141	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,141	7,013	-	-	-	-	12,154
683	ВОЛС по ВЛ Краснoленинская-Вандмтор от ПС Чульчам до ПС Краснoленинская с заходом на ПС Хугор. ПИР	С	-	-	2012	2012	-	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	42,135	-	-	-	-	-	42,135
684	Реконструкция диспетчерского щита ДП ПРЭС, ДП МРЭС	С	-	-	2017	2017	9,000	9,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9,000	9,000
685	Противоаварийная автоматика на ВЛ 110 кВ Ожогино-Сибжилстрой 1,2 цепи	С	-	-	2011	2012	34,342	32,839	1,503	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32,839	-	-	-	-	-	32,839
686	Реконструкция ССПИ на ПС 110 кВ ОАО "Тюменьэнерго"	С	-	-	2012	2012	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	90,000	-	-	-	-	-	90,000
687	Реконструкция ТМ на ПС 110 кВ ОАО "Тюменьэнерго"	С	-	-	2012	2012	-	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	90,000	-	-	-	-	-	90,000
	Объекты плана прошлых лет		-	-	0	0	-	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Средства учета и контроля з/з, в т. ч.		-	-			4 940	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	703,110	564,861	705,761	814,105	911,711	454,000	4 153,548
	АИИС КУЭ ОРЭ																								-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование объекта, укрупненная расшифровка по видам работ по объекту	Стадия реализации и проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей		год начала строительства	Год ввода основного средства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства **	План финансирования текущего года	Ввод мощностей														Объем финансирования****						
										План 2012 года		План 2013 года		План 2014 года		План 2015 года		План 2016 года		План 2017 года		Итого		План 2012 года	План 2013 года	План 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	Итого
		С/П	МВА	км			млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей
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	28	29	30	31
	АИИС КУЭ розничного рынка																							-	-	-	-	-	-	-
	прочие средства учета и контроля электроэнергии		-	-			4 939,628	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	703,110	564,861	705,761	814,105	911,711	454,000	4 153,548
688	Создание и модернизация точек учета розничного рынка эл.энергии (этап 3)	С	-	-	2012	2012	703,110	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	703,110	-	-	-	-	-	703,110
	В том числе: 0,4/0,2 кВ (37927 точек учета)							-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	*703,110*	-	-	-	-	-	*703,110*
689	Создание и модернизация точек учета розничного рынка эл.энергии (этап 4)	С	-	-	2013	2013	824,938	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	564,861	-	-	-	-	564,861
	В том числе: 0,4/0,2 кВ (26544 точек учета)							-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	*564,861*	-	-	-	-	*564,861*
690	Создание и модернизация точек учета розничного рынка эл.энергии (этап 5)	С	-	-	2014	2014	961,449	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	705,761	-	-	-	705,761
	В том числе: 0,4/0,2 кВ (32191 точек учета)							-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	*705,761*	-	-	-	*705,761*
691	Создание и модернизация точек учета розничного рынка эл.энергии (этап 6)	С	-	-	2015	2015	1 084,420	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	814,105	-	-	814,105
	В том числе: 0,4/0,2 кВ (34611 точек учета)							-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	*814,105*	-	-	*814,105*
692	Создание и модернизация точек учета розничного рынка эл.энергии (этап 7)	С	-	-	2016	2016	911,711	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	911,711	-	911,711
	В том числе: 0,4/0,2 кВ (36538 точек учета)							-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	*911,711*	-	*911,711*
693	Создание и модернизация точек учета розничного рынка эл.энергии (этап 8)	С	-	-	2017	2017	454,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	454,000	454,000
	В том числе: 0,4/0,2 кВ (17669 точек учета)							-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	*454,000*	*454,000*
	ПИР для строительства будущих лет, в.т.ч.:		-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**1,440**	-	-	**1,800**	-	-	**3,240**
694	Реконструкция ПС ГКС Холмогорская (замена устройств РЗА, кабельной продукции, ЩСН, ТСН, ОПУ)	П	-	-	2015	2017	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,800	-	-	1,800
695	Реконструкция ВЛ-10 кВ от ПС 110/10 кВ «Сибжилстрой» ф.Труфаново	П	-	-	2012	2018	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,850	-	-	-	-	-	0,850
696	Реконструкция ПС 110/10 кВ Перевалово	П	-	-	2012	2018	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,590	-	-	-	-	-	0,590
	Объекты плана прошлых лет всего		-	-	-	-	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Прочие производственные и хозяйственные объекты		-	-			**1 028**	**940**	**39,858**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**191,405**	**222,343**	**240,446**	**143,555**	**4,000**	**71,434**	**873,183**
	Здания		-	-			**311**	**309**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**18,070**	**45,143**	**148,680**	**90,977**	-	-	**302,870**
697	Реконструкция здания узла связи и РЭП с маслохозяйством (РЭП-1) 1-2 этап	С	-	-	2010	2015	94,982	94,982	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,316	47,200	36,042	-	-	90,558
698	Реконструкция здания базы ВВРЭС на производственной базе Тобольского ТПО	С	-	-	2012	2013	7,346	7,346	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,480	6,866	-	-	-	-	7,346
699	Реконструкция Перевалочной базы с устройством площадок для временного хранения маслонаполненного оборудования и ёмкостей с маслом (Строительство 1 площадки с навесом на 1/3площадки и 1площадки с ёмкостями для хранения масла.)*	С	-	-	2012	2013	3,670	3,670	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,330	3,340	-	-	-	-	3,670
700	Реконструкция котельной на РПБ НЭС	С	-	-	2010	2012	19,714	17,950	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15,960	-	-	-	-	-	15,960
701	Реконструкция зданий базы СПП	С	-	-	2013	2015	170,015	170,015	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13,600	101,480	54,935	-	-	170,015
702	ПИР и Реконструкция бокса для автомашин на базе Советского РЭС (рем.база СРЭС)	С	-	-	2012	2013	15,322	15,322	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,300	14,022	-	-	-	-	15,322
	Объекты плана прошлых лет всего		-	-	-	-	-	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Сооружения (кроме электрических линий)		-	-			**716,779**	**631**	**39,858**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**172,078**	**177,200**	**91,766**	**52,578**	**4,000**	**71,434**	**569,055**
703	Реконструкция защитного сооружения (бомбоубежище) в г.Тюмень	С	-	-	2012	2013	26,045	26,045	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,245	20,800	-	-	-	-	26,045
704	Реконструкция электрокотельной Нижне-Тавдинского РЭС	С	-	-	2012	2013	10,774	10,774	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,978	7,796	-	-	-	-	10,774
705	Реконструкция ПС 110/10 кВ "Полевая", ПС 110/35/10 кВ "Емуртла", ПС 110/35/10 кВ "Платнево", ПС 110/10 кВ "Горюново", ПС 110/10 кВ "Колесниково", ПС 110/10 кВ "Киево", ПС 110/35/10 кВ "Ингалинка" с установкой ограждений	С	-	-	2011	2012	11,997	11,426	0,571	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11,426	-	-	-	-	-	11,426
706	Реконструкция баз РЭС с устройством площадок для временного хранения лома металлов, маслонаполненного оборудования, бытовых отходов Ишимского ТПО (строительство 9 площадок с навесом, с емкостями для хранения масла, контейнерами для хранения ртутьсодержащих отходов.)	С	-	-	2012	2013	7,340	7,340	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,661	6,679	-	-	-	-	7,340
707	Реконструкция ограждения РПБ г. Белоярский	С	-	-	2014	2014	10,579	10,579	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10,579	-	-	-	10,579
708	Реконструкция ограждения ПБ СВЛ г. Нягань	С	-	-	2014	2014	4,814	4,814	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,814	-	-	-	4,814
709	Реконструкция ограждения ПС Заречная, Ун-Юган, Серпево	С	-	-	2013	2013	12,789	12,789	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12,789	-	-	-	-	12,789
710	Реконструкция ограждения ПС Кода, Шеркалы, Аменя, Полноват	С	-	-	2014	2014	19,476	19,476	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19,476	-	-	-	19,476
711	Реконструкция ограждения и установка технических средств охраны на ПС Янтарна, Новогодняя (в том числе ПИР)	С	-	-	2014	2014	12,910	12,910	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12,910	-	-	-	12,910
712	Реконструкция ограждения ПС 110 кВ Горноправдинская	С	-	-	2014	2014	4,864	4,864	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,864	-	-	-	4,864
713	Реконструкция ограждения ПС 110 кВ Лосинка	С	-	-	2013	2013	13,623	13,623	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13,623	-	-	-	-	13,623
714	Реконструкция открытой площадки под оборудование на базе МПТБ	С	-	-	2012	2012	8,555	8,555	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,555	-	-	-	-	-	8,555
715	Реконструкция ограждения ПС "Нефтепроводная"	С	-	-	2014	2014	2,539	2,539	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,539	-	-	-	2,539
716	Реконструкция ограждения ПС Апрельская	С	-	-	2012	2012	1,900	1,900	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,900	-	-	-	-	-	1,900
717	Реконструкция ограждения ПБ УРЭС с установкой охранного телевидения, устройство козырькового ограждения из АСКП "Егоза")	С	-	-	2012	2012	3,500	3,500	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,500	-	-	-	-	-	3,500
718	Реконструкция подъездных дорог к подстанциям УРЭС, КРПС	С	-	-	2013	2017	85,283	85,283	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	26,455	-	-	-	29,434	55,889
719	Реконструкция отдельно стоящего убежища на 100 чел. + ПИР	С	-	-	2017	2018	22,000	22,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,000	2,000
720	Реконструкция электросетевого комплекса ПС "Инга" + ПИР	С	-	-	2016	2017	44,000	44,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,000	40,000	44,000
721	Реконструкция инженерных сетей базы СПП	С	-	-	2012	2013	74,046	74,046	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,914	68,132	-	-	-	-	74,046
722	Реконструкция комплексной системы безопасности зданий ЛК ПЛК СурЭС ((реконструкция систем видеонаблюдения, периметровой сигнализации, контроля удаленного доступа)	С	-	-	2012	2012	5,841	5,841	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,841	-	-	-	-	-	5,841
723	Реконструкция системы АОПС и системы оповещения о пожаре базы ЛК ПЛК СурЭС (автоматическая охранно-пожарная сигнализация и система оповещения о пожаре)	С	-	-	2012	2012	6,200	6,200	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,200	-	-	-	-	-	6,200
724	Реконструкция комплексной системы безопасности базы СПП (реконструкция систем видеонаблюдения, периметровой сигнализации, контроля удаленного доступа)	С	-	-	2012	2012	11,650	11,650	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11,650	-	-	-	-	-	11,650

№ п/п	Наименование объекта, укрупненная расшифровка по видам работ по объекту	Стадия реализации и проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей		год начала строительства	Год ввода основного средства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства **	План финансирования текущего года	Ввод мощностей														Объем финансирования***						
										План 2012 года		План 2013 года		План 2014 года		План 2015 года		План 2016 года		План 2017 года		Итого		План 2012 года	План 2013 года	План 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	Итого
		С/П	МВА	км			млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей
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	28	29	30	31
725	Реконструкция системы АОПС и системы оповещения о пожаре базы СПП (автоматическая охранно-пожарная сигнализация и система оповещения о пожаре)	С	-	-	2012	2012	9,850	9,850	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9,850	-	-	-	-	-	9,850
726	Модернизация ограждения ПС 110кВ ("Хасырейская", "Ямбург", "ЯГП-1","ЯГП-6", "УГП-2В", "Звезда").	С	-	-	2012	2012	15,513	13,035	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15,513	-	-	-	-	-	15,513
727	Модернизация СОТ ПС 110кВ ("Ужгородская", "Фарафонтьевская", "Ямбург").	С	-	-	2012	2012	4,421	4,421	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,421	-	-	-	-	-	4,421
728	Реконструкции Здания "Склада №6" и здания "Склада материально-технического снабжения" в "Административный корпус службы ВЛ"	С	-	-	2012	2012	16,058	16,058	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,300	-	-	-	-	-	1,300
729	Реконструкции Здания "Столярного цеха" в "Производственный корпус ПС".	С	-	-	2012	2012	5,610	5,610	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,250	-	-	-	-	-	1,250
730	Реконструкция здания СМиТ базы СевЭС в г.Новый Уренгой.	С	-	-	2014	2015	51,371	51,371	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18,880	32,491	-	-	51,371
731	Реконструкция каналов связи(ВОЛС) объектов СевЭС (ПС 110кВ Опорная, Новоуренгойская, Варенга-Яха, АБК СевЭС-УРЭС, АБК ЯРЭС-ПС Ямбург).	С	-	-	2012	2012	15,267	15,267	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15,267	-	-	-	-	-	15,267
732	Модернизация ограждения ПС 110кВ ("Левохеттинская", "ЯГП-4", "ЯГП-5", "УГП-7", "УКПГ-10", "Холод").	С	-	-	2013	2013	13,140	10,662	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13,140	-	-	-	-	13,140
733	Модернизация СОТ (ПС 110кВ "Буран" и базы СевЭС в г.Новый Уренгой).	С	-	-	2013	2013	4,787	4,787	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,787	-	-	-	-	4,787
734	Модернизация ограждения ПС 110кВ ("Ныда", "ЯГП-3", "ЯГП-7", "УГП-8", "УГП-9", "УГП-12").	С	-	-	2014	2014	13,882	11,404	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13,882	-	-	-	13,882
735	Модернизация СОТ ПС 110кВ ("Береговая", "Лонг-Юган", "Приозёрная").	С	-	-	2014	2014	3,822	3,822	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,822	-	-	-	3,822
736	Модернизация ограждения ПС 110кВ ("ЯГП-1В", "ЯГП-2", "УГП-15", "УГП-3", "УГП-13", "Табьяха").	С	-	-	2015	2015	15,357	15,357	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15,357	-	-	15,357
737	Модернизация СОТ ПС 110кВ ("Табь-Яха", "Старый Надым", "УГП-15").	С	-	-	2015	2015	4,729	4,729	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,729	-	-	4,729
738	Выполнение рекультивации земель ПС Хрустальная с ВЛ-110 кВ	С	-	-	2011	2013	3,500	3,000	0,500	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,000	-	-	-	-	3,000
739	Переустройство базы Вынгапуровского РЭС филиала Ноябрьские электрические сети	С	-	-	2011	2012	70,127	47,420	17,731	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	47,131	-	-	-	-	-	47,131
740	Переустройство базы Пурпейского РЭС филиала Ноябрьские электрические сети	С	-	-	2011	2012	68,620	13,565	19,434	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13,476	-	-	-	-	-	13,476
	Объекты плана прошлых лет всего		-	-	0	0	-	0,000	1,622	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Земельные участки		-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-							
	Машины и оборудование (кроме подстанций)																					-	-							
	Транспортные средства																					-	-							
	Инвентарь																					-	-							
	Прочие основные средства																					-	-	1,257	-	-	-	-	-	1,257
	ПИР для строительства будущих лет, в.т.ч.:		-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,180	-	-	-	-	-	1,180
741	ПИР по монтажу систем пожарной сигнализации на объектах ТюмТПО (в т.ч. ПИР)	П	-	-	2012	-	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,077	-	-	-	-	-	0,077
742	Разработка типовых проектов по организации хранения маслонаполненного оборудования и отходов I - V классов опасности	П	-	-	2012	-	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Объекты плана прошлых лет всего		-	-	-	-	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	489,321	185,141	340,990	465,561	435,752	320,730	2 237,495
743	Оборудование, не входящее в сметы строек, в.т.ч.:		-	-			-	-	576,442	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	61,146	-	-	-	-	-	61,146
	Объекты непроизводственной сферы, в т.ч.		-	-			62,896	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	61,146	-	-	-	-	-	61,146
744	Реконструкция комплекса технических средств охраны ИЛК ОАО "Тюменьэнерго".		-	-	2012	2012	62,896	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Капитальные вложения в нематериальные активы, в т.ч.																					-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Объекты интеллектуальной собственности																					-	-	-	-	-	-	-	-	-
	патенты																					-	-	-	-	-	-	-	-	-
	авторские права																					-	-	-	-	-	-	-	-	-
	товарные знаки и знаки обслуживания																					-	-	-	-	-	-	-	-	-
	прочие объекты интеллект собственности																					-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Деловая репутация																					-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Организационные расходы																					-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Прочие объекты нематериальных активов																					-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Новое строительство и расширение, в.т.ч.:		1 095	2 099			57 690,96	47 015	7 142,215	78,00	459,1	160,0	178,6	258,0	734,0	-	6,6	80,0	8,0	282,6	300,0	858,6	1 686,3	4 989,855	7 868,292	8 148,947	1 928,624	4 172,438	4 444,014	31 552,170
	Капитальные вложения в основные средства, в т.ч.		1 095	2 099			57 690,96	47 015	7 142,215	78,00	459,1	160,0	178,6	258,0	734,0	-	6,6	80,0	8,0	282,6	300,0	858,6	1 686,3	4 989,855	7 868,292	8 148,947	1 928,624	4 172,438	4 444,014	31 552,170
	Электросетевые объекты, в т.ч.		1 095	2 099			56 888,04	46 227	7 142,215	78,00	459,1	160,0	178,6	258,0	734,0	-	6,6	80,0	8,0	282,6	300,0	858,6	1 686,3	4 976,471	7 795,672	8 031,099	1 714,816	3 946,373	4 328,403	30 792,833
	Электрические линии, в т.ч.		70	1 112			18 591,90	13 300	3 451,145	20,00	436,4	-	167,2	-	16,0	-	6,6	-	8,0	10,0	124,5	30,0	758,7	1 481,533	1 971,161	1 437,336	573,283	1 467,670	1 485,692	8 416,676
	воздушные линии, в т.ч.		70	1 073			13 826,68	8 641	2 946,364	20,00	436,4	-	167,2	-	-	-	-	-	2,0	10,0	114,0	30,0	719,6	1 218,164	534,390	38,361	339,892	1 279,284	1 133,754	4 543,845
	ВЛЭП 110-220 кВ (ВН)		60	981			12 533,42	7 364	2 929,769	20,00	415,1	-	145,8	-	-	-	-	-	2,0	-	64,0	20,0	626,9	1 156,692	406,974	15,736	272,017	782,504	633,232	3 267,157
745	ВЛ-110кВ Октябрьская - Перегребное	С	-	61	2008	2012	695,006	61,568	452,185	-	61,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	61,1	61,568	-	-	-	-	-	61,568
746	ВЛ 110 кВ Сергино-Пунга с расширением ОРУ 110 кВ Сергино	С		160,51	2010	2012	1 311,150	70,305	599,443	-	160,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	160,5	70,305	-	-	-	-	-	70,305
747	ВЛ 110 кВ Игрим-Пунга с ПС 110/6 кВ Пунга	С	20	111,26	2010	2012	1 060,232	130,975	461,678	20,00	111,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20,0	111,3	130,975	-	-	-	-	-	130,975
748	Строительство ВЛ 110 кВ Игрим - Саранпауль с ПС 110 кВ в п.Аневва, п.Сартынья, п.Сосьва, п.Ломбовож, п.Саранпауль	С	40	490	2011	2016	3 308,160	3 155,495	203,822	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	50,000	-	-	-	-	-	50,000
749	ВЛ 110 кВ от ПС 110 кВ Сергино для замыкания транзита ВЛ 110 кВ Сергино-Октябрьское 1,2, в т.ч. ПИР	С	-	-	2013	2013	35,400	35,400	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	35,400	-	-	-	-	35,400
750	ВЛ-110кВ Снежная - ЛПХ (Нефтегазские ЭС)	С	-	49	2007	2018	439,081	405,833	2,057	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	123,667	105,492	229,159
751	ВЛ-110 кВ ПП Хантос - ПП Столица	С	-	64	2010	2017	662,710	592,048	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	64,00	-	64,00	-	14,514	15,736	204,227	174,752	207,370	616,600
752	Заходы ВЛ 110 кВ на ПС Святогор	С	-	96	2015	2018	1 312,630	1 312,630	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	47,790	144,085	315,355	507,230
753	Подход ВЛ 110 кВ Снежная-ЛПХ к ОРУ 110 кВ ПС Снежная	С	-	1	2017	2018	21,267	21,267	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,015	5,015
754	ВЛ-110кВ Кирилловская - Таврическая	С	-	82	2007	2012	1 301,320	442,954	625,189	-	81,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	81,76	434,855	-	-	-	-	-	434,855
755	Строительство ВЛ-110 кВ «ПС 220 кВ Ямская – ПП Восточный» с расширением на 2 линейные ячейки ПП Восточный	С	-	1	2015	2016	180,000	180,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,0	-	-	-	1,00	-	-	-	10,000	170,000	-	180,000
756	Строительство ВЛ-110 кВ «ПС 220 кВ Русская – ПП Таврическая» с расширением на 2 линейные ячейки ПП Таврическая	С	-	1	2015	2016	180,000	180,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,0	-	-	-	1,00	-	-	-	10,000	170,000	-	180,000
757	ВЛ-110кВ УГРЭС - Уренгой с ПП-110кВ в районе п. Лимбя-Яха с заходами ВЛ-110кВ (Северные ЭС)	С	-	138	2007	2013	2 013,213	763,882	583,796	-	-	-	145,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	145,80	397,349	357,060	-	-	-	-	754,409
758	Строительство участка ВЛ-110 кВ от опоры №2 существующей ВЛ-110 кВ Комета-КНС-37 до вновь строящейся ВЛ-110 кВ Комета-Лысенковская -3,4.	С	-	1	2011	2012	13,237	11,640	1,596	-	0,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,50	11,640	-	-	-	-	-	11,640
	Объекты плана прошлых лет		-	-	0	0	0,000	0,000	0,002	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование объекта, укрупненная расшифровка по видам работ по объекту	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей		год начала строительства	Год ввода основного средства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства **	План финансирования текущего года	Ввод мощностей																Объем финансирования***						
										План 2012 года		План 2013 года		План 2014 года		План 2015 года		План 2016 года		План 2017 года		Итого		План 2012 года	План 2013 года	План 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	Итого
		С/П	МВА	км			млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей
		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	28	29	30	31
1	2																													
	ВЛЭП 35 кВ (СН1)		10	50			1 087,80	1 088	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10,00	50,00	10,00	50,00	-	-	22,625	67,875	496,780	500,521	1 087,801
759	ВЛ-35 кВ Кедровая - Краснопеленинская с ПС-35/10кВ Краснопеленинская	С	5	32	2014	2017	634,029	634,029	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,00	32,00	5,00	32,00	-	-	13,750	41,250	279,660	299,369	634,029
760	ВЛ-35 кВ Кедровая - Елизарово с ПС-35/10кВ Елизарово	С	5	18	2014	2017	453,772	453,772	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,00	18,00	5,00	18,00	-	-	8,675	26,625	217,120	201,152	453,772
	ВЛЭП 1-20 кВ (СН2)		-	25			154,237	137,973	16,289	-	12,20	-	13,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	25,36	32,705	105,267	-	-	-	-	137,973
761	Строительство ВЛЗ-10 кВ от ПС 110/10 кВ «Молчаново» до существующей опоры № 129 ВЛ-10 кВ ф.Н.Тарманский от ПС 110/10 кВ «Тарманы» (строит-во ВЛЗ-10 кВ - 8,5 км, провод СИП-3)	С	-	9	2011	2012	21,598	21,598	-	-	8,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,50	21,598	-	-	-	-	-	21,598
762	Строительство ВЛ-10 кВ от ПС Черемшево и установка РП-10 кВ СО «Горошинка-3»	С	-	11	2012	2013	50,795	50,795	-	-	-	-	10,66	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10,66	4,500	46,295	-	-	-	-	50,795
763	Корректировка проекта Строительство двухцепной ВЛ-10 кВ Роща 1 и 2 в габаритах 35 кВ с РП-10 кВ № 6 (строительство двухцепной ВЛ-10 кВ - 3.7 км., монтаж РП-10 кВ, монтаж КРУН-10 кВ-2 шт.)	С	-	4	2005	2012	16,842	0,578	16,264	-	3,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,70	0,578	-	-	-	-	-	0,578
764	Строительство ВЛЗ-10 кВ от опоры 134 ВЛ-10 кВ ф. Комарово отпайка на ТП-10/0,4 кВ №3 ПС-Ожогино до опоры №11 ВЛ-10 кВ ф. Московский отпайка на ТП-10/0,4 кВ №306 для перевода части нагрузок с ВЛ-10 кВ Московский на ВЛ-10 кВ Комарово (строит-во ВЛЗ-10 кВ - 2,5 км, провод СИП-3)	С	-	3	2012	2013	9,060	9,060	-	-	-	-	2,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,50	1,003	8,058	-	-	-	-	9,060
765	ПИР Строительство ВЛ-10 кВ от ПС 110/10 Широтная с установкой дополнительных ТП 10/0,4 кВ и перевода ТП № 2004 6/0,4 кВ от ПС Водогрейная	С	-	-	2012	2013	55,942	55,942	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,027	50,915	-	-	-	-	55,942
	Объекты плана прошлых лет		-	-	-	-	-	0,000	0,025	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ВЛЭП 0,4 кВ (НН)		-	17			51,221	50,915	0,307	-	9,10	-	8,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17,30	28,766	22,149	-	-	-	-	50,915
766	Строительство ВЛ-10/0,4 кВ с установкой КТП в н.п. Плодогитомник (строительство двухцепной ВЛ-10 кВ - 3 км, КЛ-10 кВ 1.5 км, ВЛ-0.4 кВ - 11,8 км, КТП-160 кВА - 4 шт., РП-10 кВ)	С	-	16	2012	2013	49,135	49,135	-	-	8,40	-	8,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16,60	26,987	22,149	-	-	-	-	49,135
767	Строительство ВЛ-0,4 кВ с установкой КТП - 100 кВА в н.п. Бердюжье (строительство линии СИП - 0.7 км., установка КТП-160 кВА 1 шт.)	С	-	1	2011	2012	2,086	1,779	0,307	-	0,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,70	1,779	-	-	-	-	-	1,779
	кабельные линии, в т.ч.		-	39			4 765	4 660	504,782	-	-	-	-	-	16,0	-	6,6	-	6,0	-	10,5	-	39,10	263,369	1 436,771	1 398,975	233,390	188,386	351,938	3 872,831
	КЛЭП 110 кВ (ВН)		-	16			3 205	3 099	504,768	-	-	-	-	-	16,0	-	-	-	-	-	-	-	16,00	260,419	1 426,000	1 391,305	-	-	-	3 077,724
768	КЛ-110кВ Мурманская - Центральная	С	-	10	2009	2014	2 011,147	2 000,288	21,639	-	-	-	-	-	10,0	-	-	-	-	-	-	-	10,00	10,419	1 126,000	842,230	-	-	-	1 978,649
769	КЛ-110кВ ТТЭЦ-2 - Ожогино 1,2	С	-	6	2008	2014	1 193,832	1 099,075	483,128	-	-	-	-	-	6,0	-	-	-	-	-	-	-	6,00	250,000	300,000	549,075	-	-	-	1 099,075
	КЛЭП 20-35 кВ (СН1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	КЛЭП 3-10 кВ (СН2)		-	23			1 560	1 560,233	0,014	-	-	-	-	-	-	-	6,6	-	6,0	-	10,5	-	23,10	2,950	10,771	7,670	233,390	188,386	351,938	795,106
770	Строительство КЛ-10 кВ от ПС Березняки и установка РП-10 кВ	С	-	7	2014	2015	153,324	153,324	-	-	-	-	-	-	-	-	6,6	-	-	-	-	-	6,60	-	-	7,670	145,654	-	-	153,324
771	Строительство КЛ-10 кВ от РП 10 кВ № 52, Коттеджи до ПС-110/10 кВ «Причал»	С	-	6	2015	2016	186,798	186,798	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,0	-	-	-	6,00	-	-	-	3,021	183,776	-	188,798
772	Строительство КЛ-10 кВ от РП-10 кВ № 1,17А,45,17,100 до ПС-110/10 кВ «Камышинская»	С	-	-	2013	2018	221,774	221,774	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,750	-	-	-	-	7,750
773	Строительство КЛ-10 кВ от РП 10 кВ № 37,62,64 до ПС-110/10 кВ «Профсоюзная»	С	-	3	2016	2017	142,366	142,366	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,10	-	3,10	-	-	-	-	4,610	137,756	142,366
774	Строительство КЛ-10 кВ от РП 10 кВ № 57 до ПС-110/10 кВ «Мурманская»	С	-	1	2017	2017	51,064	51,064	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,20	-	1,20	-	-	-	-	-	51,063	51,063
775	Строительство КЛ-10 кВ от РП 10 кВ № 40,71,4 до ПС-110/10 кВ «Комарово»	С	-	3	2015	2017	138,957	138,957	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,60	-	2,60	-	-	-	84,715	-	54,241	138,956
776	Строительство КЛ-10 кВ от РП 10 кВ № 82 до ПС-110/10 кВ «Широтная»	С	-	2	2013	2017	57,682	57,682	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,30	-	2,30	-	1,433	-	-	-	56,249	57,682
777	Строительство КЛ-10 кВ от РП 10 кВ №39 ПС-110/10 кВ "Мурманская" до РП 10 кВ №27 ПС-110/10 кВ "Граничная"	С	-	1	2013	2017	43,946	43,946	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,30	-	1,30	-	1,589	-	-	-	42,357	43,946
778	Строительство КЛ-10 кВ от РП 10 кВ РЭП,№59,№8,№22,№18 до ПС-110/10 кВ «Одесская»	С	-	-	2017	2018	335,664	335,664	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,653	7,653
779	Строительство КЛ-10 кВ от РП 10 кВ Юг,Квартал до ПС-110/10 кВ «Березняки»	С	-	-	2017	2018	228,658	228,658	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,619	2,619
780	Двухцепная КЛ-10 кВ от ПС-110/10 кВ «Чермет» до РП-10 кВ №38 в п. ММС	С	-	-	2012	2012	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,950	-	-	-	-	-	2,950
	Объекты плана прошлых лет		-	-	0	0	0,000	0,000	0,014	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	КЛЭП до 1 кВ (НН)		-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Подстанции, в т. ч.	-	1 025	987	-	-	38 083,291	32 716,027	3 688,710	58,00	22,7	160,0	11,4	258,0	718,0	-	-	80,0	-	272,6	175,5	828,60	927,60	3 471,108	5 809,010	6 585,048	1 088,141	2 384,642	2 827,711	22 165,661
	Уровень входящего напряжения ВН		1 009	978			37 748,906	32 381,642	3 676,954	50,00	21,5	160,0	11,4	250,0	718,0	-	-	80,0	-	272,6	168,0	812,60	918,90	3 388,805	5 701,909	6 494,547	1 088,141	2 384,642	2 784,907	21 842,950
781	ПС-110/10кВ Комарово с двухцепной КЛ-110кВ в г.Тюмень (Тюменские ЭС)	С	80	1	2009	2013	610,978	145,958	352,427	-	-	80,00	0,50	-	-	-	-	-	-	-	-	80,00	0,50	123,693	123,693	-	-	-	-	247,386
782	ПС-110/10кВ Камышинская с двухцепной КЛ-110кВ в г.Тюмень	С	80	4	2009	2013	707,000	539,765	155,532	-	-	80,00	4,00	-	-	-	-	-	-	-	-	80,00	4,00	134,976	384,105	-	-	-	-	519,081
783	ПС-110кВ Березняки с питающей ВЛ-110кВ (в т.ч. реконструкция ПС Казарово)	С	80	-	2008	2016	400,146	172,869	213,900	-	-	-	-	-	-	-	-	80,00	-	-	-	80,00	-	-	-	-	115,358	70,642	-	186,000
784	Расширение ОРУ-110кВ ПС-110 кВ Октябрьская (Энергокомплекс)	С	-	-	2008	2012	860,590	95,805	229,824	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	64,839	-	-	-	-	-	64,839
785	ПС 110 кВ Б.Атлым, ПС 110 кВ М.Атлым с ВЛ 110 кВ Рогожниковская - Б.Атлым и расширением ОРУ 110 кВ на ПС 110 кВ Рогожниковская	С	33	53	2008	2017	1 559,359	1 507,067	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32,60	53,00	32,60	53,00	-	-	-	501,925	602,925	402,216	1 507,067
786	ПС 110/35/10 Кедровая с ВЛ110кв Луговская - Кедровая	С	80	40	2015	2017	737,241	737,241	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	80,00	40,00	80,00	40,00	-	-	-	50,500	427,219	259,522	737,241
787	ПС-110кВ Компас в г. Пыть-Ях с заходами ВЛ-110кВ Пыть-Ях - Кратер-1,2 (Нефтеюганские ЭС)	С	50	14	2009	2018	455,529	451,621	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15,198	-	-	-	15,198
788	ПС-110кВ "Нагорная" с питающей ВЛ-110кВ (Нефтеюганские ЭС)	С	50	6	2007	2018	882,613	824,879	42,900	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,039	-	-	-	261,370	198,476	462,885
789	ПС-110кВ "АБЗ" с питающей ВЛ-110кВ (Нефтеюганские ЭС)	С	50	22	2007	2012	836,704	267,795	422,703	50,00	21,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	50,00	21,50	261,619	-	-	-	-	-	261,619
790	ПС 110 кВ Куст 611 с ВЛ 110 кВ	С	80	25	2014	2017	849,258	849,258	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	80,00	25,00	80,00	25,00	-	-	24,789	11,800	406,335	406,335	849,258
791	ПС-110 кВ Чупальская с ВЛ-110 кВ Святогор - Чупальская 1, 2 цепи	С	80	50	2016	2017	1 062,937	1 062,937	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	80,00	50,00	80,00	50,00	-	-	-	-	411,440	651,497	1 062,937
792	ПС 110 кВ Соровская с ответвлением от ВЛ 110 кВ Святогор - Чупальская 1, 2 цепи	С	80	40	2013	2018	1 033,325	1 033,325	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,800	-	-	52,472	499,295	555,567
793	ПП 110 кв Столица в г. Ханты-Мансийск	С	-	-	2010	2018	687,290	667,705	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,165	-	-	-	-	-	5,165
794	ПС-220 кВ Салехард с питающей ВЛ -220кВ Надым-Салехард (Северные ЭС)	С	250	718	2006	2014	17 819,289	15 401,825	1 834,590	-	-	-	-	250,0	718,0	-	-	-	-	-	-	250,00	718,00	2 626,114	4 637,986	6 428,008	-	-	-	13 692,108

№ п/п	Наименование объекта, укрупненная расшифровка по видам работ по объекту	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей		год начала строительства	Год ввода основного средства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства **	План финансирования текущего года	Ввод мощностей														Объем финансирования****						
										План 2012 года		План 2013 года		План 2014 года		План 2015 года		План 2016 года		План 2017 года		Итого		План 2012 года	План 2013 года	План 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	Итого
		С/П	МВА	км			млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей
	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	28	29	30	31
795	ПС 110 кВ Северное Сияние в г.Салехарде с питающей ВЛ 110кВ	С	-	-	2010	2018	847,651	818,699	24,985	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,000	2,000	2,000	50,183	90,445	124,044	273,672
796	Строительство ПС 110 кВ Полярник с ВЛ 110кВ в г. Салехарде	С	-	-	2011	2018	893,018	881,243	31,775	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	28,524	2,000	2,000	323,375	61,795	124,044	541,738
797	ПС 110 кВ в п. Харп с питающей ВЛ 110кВ	С	-	-	2017	2019	701,621	701,621		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-						64,000	64,000
798	ПС 110 кВ Лабытнанги с пит. ВЛ 110 кВ (в габарите 220)	С	-	-	2011	2018	4 427,000	4 350,012	108,941	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	69,202	-	-	-	-	-	69,202
799	ПС-110кВ ГТЭС-72 с заходами ВЛ-110 кВ (Северные ЭС)	С	-	-	2007	2018	897,154	845,750	3,981	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,336	-	-	-	-	-	0,336
800	Расширение ЗРУ-220кВ ПС 220/110/6 кВ Салехард на 2 линейные ячейки	С	-	-	2013	2015	62,372	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,822	22,551	35,000	-	-	62,373
801	Расширение ОРУ-110кВ ПП110кВ Лимбя-Яха на 4 ячейки.	С	-	-	2012	2013	179,029	179,029		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15,559	163,469	-	-	-	-	179,028
802	ПС Соболиная (Установка КРУН-10 3,4СШ типа К-59 с ВВ/TEL-10) (письмо о намерениях ОАО "Югра -плит" в 2013 году ввести в работу завод смол с нагрузкой 5МВт, заявки на техприсоединение не поступало)	С	-	-	2013	2013	24,425	24,425	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	24,425	-	-	-	-	24,425
803	Расширение ОРУ-110кВ ПС Восток до схемы 110-13 с заходами ВЛ-110 кВ.	С	-	7	2007	2013	714,375	342,813	250,670	-	-	-	6,90	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,90	50,740	355,609	-	-	-	-	406,349
804	Расширение ОРУ 110 кВ ПС Ореховская.	С	16	-	2017	2018	500,000	500,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	55,478	55,478
	Объекты плана прошлых лет	С	-	-	-	-	-	0,000	4,726	-	-	-	-	8,00	-	-	-	-	-	-	-	8,00	-	-	-	-	-	-	-	-
	Уровень входящего напряжения СН1		8	-			208,450	208,450	10,559	-	-	-	-	8,00	-	-	-	-	-	-	-	8,00	-	2,192	105,256	90,502	-	-	-	197,950
803	Строительство ПС 35 кВ в п. Высокий Мыс с расширением ПС 110 кВ Нефтеюганская на 2 линейные ячейки	С	8	-	2011	2014	206,258	206,258	10,500	-	-	-	-	8,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	105,256	90,502	-	-	-	196,758
804	Поектирование и установка ТП 10/0,4 кВ с питающей ВЛ 10 кВ и реконструкция ВЛ 10 кВ Выкатная-Реполовский	С	-	-	2012	2012	2,192	2,192	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,192	-	-	-	-	-	2,192
	Объекты плана прошлых лет		-	-	-	-	-	0,000	0,059	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Уровень входящего напряжения СН2		8	9			125,936	125,936	1,197	8,00	1,20	-	-	-	-	-	-	-	-	7,50	8,00	8,70		80,111	1,846	-	-	-	42,804	124,761
805	Строительство РП-10 кВ Переваловo с питающей линий 10 кВ от ПС 110/10 кВ «Горьковка»	С	-	8	2013	2017	44,649	44,649	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,50	-	7,50			1,846	-	-	-	42,804	44,650
806	Строительство РП 10 кВ в районе ПС 110/10 кВ Пойма	С	8	1	2011	2012	81,287	81,287	1,176	8,00	1,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,00	1,20	80,111	-	-	-	-	-	80,111
	Объекты плана прошлых лет		-	-	0	0	0,000	0,000	0,021	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Прочие электросетевые объекты (автоматизация, связь), в т.ч.		-	-			212,857	210,497	2,360	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	23,830	15,500	8,714	53,392	94,060	15,000	210,496
807	ВОЛС по ВЛ 220 кВ от Надстройки 220 кВ на ПС 110 кВ Вандмтор до Няганьской ГРЭС , в т.ч. ПИР	С	-	-	2011	2012	24,190	21,830	2,360	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	21,830	-	-	-	-	-	21,830
808	Строительство ВОЛС ПС "Инга-ПС "Кирилловская" с заходами ИЛК ПС Инга, АБК ПБ Кирилловская, ИЛК ПБ Кирилловская, КПП ПБ Кирилловская + ПИР	С	-	-	2012	2013	16,000	16,000		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,000	14,000	-	-	-	-	16,000
809	Строительство ВОЛС ПС Инга-ПС Таврическая с заходами на ПС Вать-Еган, ПС Айка + ПИР	С	-	-	2014	2016	56,959	56,959	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,000	-	52,959	-	56,959
810	Строительство ВОЛС ПС Кирилловская-ПС Уральская с заходами на ПС Апрельская, ПС Ягун + ПИР	С	-	-	2014	2015	20,959	20,959	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,000	18,959	-	-	20,959
811	Строительство ВОЛС ПС Инга-ПС Слава с заходами на ПС Южная +ПИР	С	-	-	2015	2016	43,101	43,101	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,000	41,101	-	43,101
812	Строительство площадки хранения аварийного запаса и отработанного трансформаторного масла, трансформаторов, оборудования, металлома. Комплектовочно накопительная база. Северный промузел г.Нижневартовск.	С	-	-	2014	2015	35,147	35,147	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,714	32,433	-	-	35,147
813	Строительство ремонтно-эксплуатационного пункта на ПБ "Кирилловская", в т.ч. ПИР	С	-	-	2013	2017	16,500	16,500		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,500	-	-	-	15,000	16,500
	Средства учета и контроля э/э, в т. ч.																							-	-	-	-	-	-	-
	АИИС КУЭ ОРЭ																							-	-	-	-	-	-	-
	АИИС КУЭ розничного рынка																							-	-	-	-	-	-	-
	прочие средства учета и контроля электроэнергии		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ПИР для строительства будущих лет, в.т.ч.:	-	-	-	-	-	802,916	788	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13,385	72,620	117,849	213,808	226,065	115,611	759,338
	Прочие производственные и хозяйственные объекты	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Здания	-	-	-	-	-	802,916	788	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13,385	72,620	117,849	213,808	226,065	115,611	759,338
	Сооружения (кроме электрических линий)		-	-					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9,000	56,959	-	-	-	65,959
814	Тёплая стоянка СМиТ на РПБ НЭС	С	-	-	2005	2014	80,771	65,959	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9,585	27,022	-	-	-	-	36,607
815	Строительство "Кольцевой пожарный водовод базы СевЭС"	С	-	-	2012	2013	34,122	34,122	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,800	27,199	-	-	-	-	30,999
816	Строительство здания для размещения персонала ОВБ при ПС "Табь-Яха"	С	-	-	2012	2013	30,999	30,999	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,200	30,184	-	-	-	34,384
817	Строительство здания для размещения персонала ОВБ при ПС "РЭБ Лонг-Юган"	С	-	-	2013	2014	34,384	34,384	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12,390	115,611	128,001
818	Строительство РЭБ-1 Надымского РЭС	С	-	-	2016	2017	128,001	128,001	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,200	20,556	-	-	-	25,756
819	Строительство здание "Узла связи".	С	-	-	2013	2014	25,756	25,756	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	94,400	94,400	-	188,800
820	Строительство "Линия связи "База СевЭС-ПС Ямбург".	С	-	-	2015	2016	220,050	220,050	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15,450	119,275	-	134,725
821	Строительство "РЭП-1 при ПС 110 кВ Ямбург"	С	-	-	2015	2016	134,725	134,725	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10,150	103,958	-	114,108
822	Строительство "Маслохозяйство,базы СевЭС"	С	-	-	2014	2015	114,108	114,108	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Земельные участки																							-	-	-	-	-	-	-
	Машины и оборудование (кроме подстанций)																							-	-	-	-	-	-	-
	Транспортные средства																							-	-	-	-	-	-	-
	Инвентарь																							-	-	-	-	-	-	-
	Прочие основные средства																							-	-	-	-	-	-	-
	ПИР для строительства будущих лет, в.т.ч.:		-	-																				-	-	-	-	-	-	-
	Оборудование, не входящее в сметы строек, в.т.ч.:																							-	-	-	-	-	-	-
	Объекты непроизводственной сферы, в т.ч.																							-	-	-	-	-	-	-
	Капитальные вложения в нематериальные активы																							-	-	-	-	-	-	-
	Объекты интеллектуальной собственности																							-	-	-	-	-	-	-
	патенты																							-	-	-	-	-	-	-
	авторские права																							-	-	-	-	-	-	-
	товарные знаки и знаки обслуживания																							-	-	-	-	-	-	-
	прочие объекты интеллект собственности																							-	-	-	-	-	-	-
	Деловая репутация																							-	-	-	-	-	-	-
	Организационные расходы																							-	-	-	-	-	-	-
	Прочие объекты нематериальных активов																							-	-	-	-	-	-	-
	Долгосрочные финансовые вложения																							-	-	-	-	-	-	-
823	ВЛ 110 кВ электроснабжение Березовского района (ПС 110 кВ п.Игрим) планируется освоение и ввод в 2014 году, финансирование по объекту фактически прошло ранее 2011 года		-	-	0	0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование объекта, укрупненная расшифровка по видам работ по объекту	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей		год начала строительства	Год ввода основного средства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства **	План финансирования текущего года	Ввод мощностей														Объем финансирования****						
										План 2012 года		План 2013 года		План 2014 года		План 2015 года		План 2016 года		План 2017 года		Итого		План 2012 года	План 2013 года	План 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	Итого
		С/П	МВА	км			млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей
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	28	29	30	31
824	ВЛ 110 кВ Сергино-Пунга с расширением ОРУ 110кВ ПС Сергино		-	-	0	0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
824	(планируется освоение и ввод в 2014 году, финансирование по		-	-	0	0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
825	ВЛ-110кВ Пунга - Игрим с расширением ПС Игрим (планируется освоение и ввод в 2014 году, финансирование по объекту фактически прошло ранее 2011 года)		-	-	0	0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
826	**ПС 110/35/6 кВ Игрим (планируется освоение и ввод в 2014 году, финансирование по объекту фактически прошло ранее 2011 года)**		-	-	0	0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
827	ВЛ 110кВ Полновват - Ванзеват (планируется освоение и ввод в 2014 году, финансирование по объекту фактически прошло ранее 2011 года)		-	-	0	0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Инвестиции в ценные бумаги																					-	-	-	-	-	-	-	-	-
	акции																					-	-	-	-	-	-	-	-	-
	облигации																					-	-	-	-	-	-	-	-	-
	векселя																					-	-	-	-	-	-	-	-	-
	прочие ценные бумаги																					-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Вклады в уставный капитал других организаций																					-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Вклады по договорам совместной деятельности																					-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Займы, выданные другим организациям																					-	-	-	-	-	-	-	-	-
	займы предприятиям Группы																					-	-	-	-	-	-	-	-	-
	внешние займы																					-	-	153,665	-	-	-	-	-	153,665
	Прочие долгосрочные финансовые вложения						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,234	-	-	-	-	-	3,234
	Приобретение основных средств, в т.ч.		-	-																				0,263	-	-	-	-	-	0,263
828	Выкуп земельных участков база Варьеганского РЭС		-	-	2012	2012	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	150,000	-	-	-	-	-	150,000
829	Выкуп земельных участков База Вахского РЭС		-	-	2012	2012	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,168	-	-	-	-	-	0,168
830	Приобретение объектов электросетевого хозяйства в рамках программы консолидации электросетевых активов		-	-	2012	2012	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-							
831	Выкуп земельного участка ПС 35/10 кВ "Белинская"		-	-	2012	2012	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-							

*** С - строительство, П- проектирование**

** - согласно проектной документации в текущих ценах (с НДС)

*** - для сетевых организаций, переодящих на метод тарифного регулирования RAB, горизонт планирования может быть больше

**** - в прогнозных ценах соответствующего года

Примечание: для сетевых объектов с разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ

Источники финансирования инвестиционных программ (в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей

№№	Источник финансирования	План 2012г.	План 2013г.	План 2014г.	План 2015г.	План 2016г.	План 2017г.	Итого
1	Собственные средства	6 791,4	7 181,9	8 879,6	8 954,1	9 521,8	10 177,3	51 506,1
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:							0,0
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе							0,0
1.1.2.	в т.ч. прибыль со свободного сектора							0,0
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)							0,0
1.1.3.1.	в т.ч. от технологического присоединения генерации							0,0
1.1.3.2.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей							0,0
1.1.4.	Прочая прибыль							0,0
1.2.	Амортизация	6 791,4	7 181,9	8 879,6	8 954,1	9 521,8	10 177,3	51 506,1
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	6 791,4	7 181,9	8 283,6	8 413,9	9 521,8	10 177,3	50 369,9
1.2.2.	Прочая амортизация							0,0
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет			596,0	540,2			1 136,2
1.3.	Возврат НДС							0,0
1.4.	Прочие собственные средства							0,0
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии							0,0
1.5.	Остаток собственных средств на начало года							0,0
2.	Привлеченные средства, в т.ч.:	3 867,6	6 663,9	5 244,4	0,0	2 178,6	0,0	17 954,5
2.1.	Кредиты	3 500,0	6 651,7	5 244,4	0,0	2 178,6	0,0	17 574,7
2.2.	Облигационные займы							0,0
2.3.	Займы организаций							0,0
2.4.	Бюджетное финансирование							0,0
2.5.	Средства внешних инвесторов							0,0
2.6.	Использование лизинга							0,0
2.7.	Прочие привлеченные средства	367,6	12,2					379,8
	ВСЕГО источников финансирования	10 659,0	13 845,8	14 124,0	8 954,1	11 700,4	10 177,3	69 460,6
	для ОГК/ТГК, в том числе							
	ДПМ							
	вне ДПМ							

План ввода основных средств ОАО "Тюменьэнерго" 2012-2017 гг.

№п/п	Наименование объекта	Ввод мощностей: План 2012 г. МВА	План 2012 г. км	План 2013 г. МВА	План 2013 г. км	План 2014 г. МВА	План 2014 г. км	План 2015 г. МВА	План 2015 г. км	План 2016 г. МВА	План 2016 г. км	План 2017 г. МВА	План 2017 г. км	ИТОГО МВА	ИТОГО км
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	Итого по ОАО "Тюменьэнерго"	449,0	478,2	453,3	178,6	308,9	734,0	211,3	6,6	304,6	8,0	428,6	300,0	2155,7	1705,4
	Техническое перевооружение и реконструкция, в т.ч. :	371,0	19,1	293,3	0,0	50,9	0,0	211,3	0,0	224,6	0,0	146,0	0,0	1297,1	19,1
	Капитальные вложения в основные средства, в т.ч.	371,0	19,1	293,3	0,0	50,9	0,0	211,3	0,0	224,6	0,0	146,0	0,0	1297,1	19,1
	Электросетевые объекты, в т.ч.	371,0	19,1	293,3	0,0	50,9	0,0	211,3	0,0	224,6	0,0	146,0	0,0	1297,1	19,1
	Электрические линии, в т.ч.	0,0	19,1	5,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,0	19,1
	воздушные линии, в т.ч.	0,0	19,1	5,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,0	19,1
	ВЛЭП 110-220 кВ (ВН)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1	Реконструкция ВЛ-110 кВ Ожогино-Шорохово-Рафайлово, уч. Червишево-Рафайлово (в т.ч. ПИР, расширение ПРОСЕК)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Реконструкция ВЛ 110кВ СЖС-Молчаново-Устье (в т.ч. ПИР) Замена провода Замена опор Замена грозотроса	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Реконструкция ВЛ-110 кВ Тюмень-Карагандa-Велижаны-Н-Тавда (в т.ч ПИР) Замена опор 336 Замена провода 79 Замена грозотроса 79	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Техническое перевооружение ВЛ-110 кВ Заводоуковск-Омутинка с отпайкой на ПС Полевая в том числе ПИР , уч.Вагай-Омутинка замена 3*АС-120/19-25.5 км., замена грозозащитного троса на ОКГТ-84 км., замена промежуточных опор 40шт, замена анкерно-угловых опор 14шт.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Техническое перевооружение ВЛ-110 кВ Декабристов-Красный Яр в том числе ПИР (Замена анкерно-угловых опор 23шт, замена провода АЖ-120 на провод марки АС-120/19 24.9км, замена промежуточных ж/б опор 35шт)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6	Выполнение расширения просек Южного ТПО (ВЛ-35 кВ Стеклозавод-Комсомольская с отп. на ПС Тумашово, ВЛ-110 кВ Княжево-Богандинка)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Выполнение расширения просек Ишимского ТПО (просеки ВЛ - 110кВ Сорокино-Новопетрово, ВЛ-110кВ Сорокино-Викулово)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Выполнение расширения просек Тобольского ТПО (ВЛ-110 кВ Демьянская- Юровская,Юровская-ГорнаяТобольская ТЭЦ- Бегишево)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9	Реконструкция ВЛ 110 кВ Белоярская-Перегребное 1.2 цепи. Замена ж/б опор на стальные и провода на АС-120/19 в пролете опор 118-445, 45,0км.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10	Техническое перевооружение ВЛ 110 кВ Краснопенинская - Чистая 1.2 Установка ГВ и спиральной арматуры на провод	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
11	Реконструкция ВЛ 110 кВ Краснопенинская - Вандмтор 1.2 Замена провода, установка ГВ и спиральной арматуры на провод, расширение просеки	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
12	Реконструкция ВЛ 110 кВ Картопья-Вандмтор	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
13	Техническое перевооружение ВЛ 110 кВ ОТ Бобровская 1 цепь. Перевод опор на поверхностный фундамент-5 оп.. Замена зажима поддерживающего спирального типа на провод, замена зажима соединительного спирального типа на грозотрос, замена гасителей вибрации на проводах и тросах.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
14	Техническое перевооружение ВЛ 110 кВ ОТ Бобровская 2 цепь. Перевод опор на поверхностный фундамент-5 оп.. Замена зажима поддерживающего спирального типа на провод, замена зажима соединительного спирального типа на грозотрос, замена гасителей вибрации на проводах и тросах.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
15	Техническое перевооружение ВЛ 110 кВ Сорум-Верхнеказымская. Перевод опор на поверхностный фундамент.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
16	Техническое перевооружение ВЛ 110 кВ Верхнеказымская-Белоярская. Перевод опор на поверхностный фундамент.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
17	Техническое перевооружение ВЛ 110 кВ Лонг-Юган-Сорум. Перевод опор на поверхностный фундамент.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
18	Техническое перевооружение ВЛ 110 кВ Лонг-Юган-Сорум ОТ 110 кВ ПС Сосновская. Перевод опор на поверхностный фундамент.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
19	Расширение просек ВЛ 110 кВ Картопья - Вандмтор до требований ПУЭ 7-е издание.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
20	Модернизация ВЛ 110 кВ (перестановка опор на новый фундамент, укрепление фундаментов опор, установка спиральной арматуры): ВЛ110 кВ Тарко-Сале - ГПП Северный ВЛ110 кВ Тарко-Сале – Пурпейская ВЛ110 кВ ПП Северный - Харампурская ВЛ110 кВ ПП Северный Харампурская 1,2; отп на ПС Мара-Яха ВЛ110 кВ ПП Северный - Харампурская 1,2, отп на ПС Южно-Харампурская . ВЛ110 кВ Янга-Яха - Комплект 1,2 ВЛ110 кВ Холмогорская - Разрад 1,2 с отп на ПС ГКС, ПС КНС-1 , ВЛ110кВ Янга-Яха - Владимирская, отп на ПС Западно-Ноябрьская .ВЛ110кВ Кирпичная –Кристалл1,2 отп на ПС Геолог ВЛ-110кВ Пурпейская – Кирпичная	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
21	Вынос опор большого перехода ВЛ-110 кВ Кирпичная-Кристалл	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
22	Реконструкция ВЛ-110 кВ Кирпичная - Кристалл -1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
23	Техническое перевооружение ВЛ-110 кВ Холмогорская-Пуль-Яха, Холмогорская-Крайняя с заменой провода АС-95 на АС-120/19 (25 км)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№п/п	Наименование объекта	Вывод мощностей: План 2012 г. МВА	План 2012 г. км	План 2013 г. МВА	План 2013 г. км	План 2014 г. МВА	План 2014 г. км	План 2015 г. МВА	План 2015 г. км	План 2016 г. МВА	План 2016 г. км	План 2017 г. МВА	План 2017 г. км	ИТОГО МВА	ИТОГО км	Полная стоимость основных средств (без НДС)
1	2	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
	Итого по ОАО "Тюменьэнерго"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	66313,2
	Техническое перевооружение и реконструкция, в т.ч. :	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	33002,4
	Капитальные вложения в основные средства, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	33002,4
	Электросетевые объекты, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28629,4
	Электрические линии, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10606,5
	воздушные линии, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10606,5
	ВЛЭП 110-220 кВ (ВН)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6085,0
1	Реконструкция ВЛ-110 кВ Ожогино-Шорохово-Рафайлово, уч. Червишево-Рафайлово (в т.ч. ПИР, расширение ПРОСЕК)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	71,1
2	Реконструкция ВЛ 110кВ СЖС-Молчаново-Устье (в т.ч. ПИР) Замена провода Замена опор Замена грозотроса															117,6
3	Реконструкция ВЛ-110 кВ Тюмень-Карагандa-Велижаны-Н-Тавда (в т.ч ПИР) Замена опор 336 Замена провода 79 Замена грозотроса 79															104,6
4	Техническое перевооружение ВЛ-110 кВ Заводоуковск-Омутинка с отпайкой на ПС Полевая в том числе ПИР , уч.Вагай-Омутинка замена 3*АС-120/19-25.5 км., замена грозозащитного троса на ОКГТ-84 км., замена промежуточных опор 40шт, замена анкерно-угловых опор 14шт.															73,9
5	Техническое перевооружение ВЛ-110 кВ Декабристов-Красный Яр в том числе ПИР (Замена анкерно-угловых опор 23шт, замена провода АЖ-120 на провод марки АС-120/19 24.9км, замена промежуточных ж/б опор 35шт)															45,7
6	Выполнение расширения просек Южного ТПО (ВЛ-35 кВ Стеклозавод-Комсомольская с отп. на ПС Тумашово, ВЛ-110 кВ Княжево-Богандинка)															58,4
7	Выполнение расширения просек Ишимского ТПО (просеки ВЛ - 110кВ Сорокино-Новопетрово, ВЛ-110кВ Сорокино-Викулово)															76,4
8	Выполнение расширения просек Тобольского ТПО (ВЛ-110 кВ Демьянская- Юровская,Юровская-ГорнаяТобольская ТЭЦ- Бегишево)															58,4
9	Реконструкция ВЛ 110 кВ Белоярская-Перегребное 1.2 цепи. Замена ж/б опор на стальные и провода на АС-120/19 в пролете опор 118-445, 45,0км.															878,0
10	Техническое перевооружение ВЛ 110 кВ Краснопенинская - Чистая 1.2 Установка ГВ и спиральной арматуры на провод															6,8
11	Реконструкция ВЛ 110 кВ Краснопенинская - Вандмтор 1.2 Замена провода, установка ГВ и спиральной арматуры на провод, расширение просеки															139,5
12	Реконструкция ВЛ 110 кВ Картопья-Вандмтор															348,0
13	Техническое перевооружение ВЛ 110 кВ ОТ Бобровская 1 цепь. Перевод опор на поверхностный фундамент-5 оп.. Замена зажима поддерживающего спирального типа на провод, замена зажима соединительного спирального типа на грозотрос, замена гасителей вибрации на проводах и тросах.															12,1
14	Техническое перевооружение ВЛ 110 кВ ОТ Бобровская 2 цепь. Перевод опор на поверхностный фундамент-5 оп.. Замена зажима поддерживающего спирального типа на провод, замена зажима соединительного спирального типа на грозотрос, замена гасителей вибрации на проводах и тросах.															12,1
15	Техническое перевооружение ВЛ 110 кВ Сорум-Верхнеказымская. Перевод опор на поверхностный фундамент.															24,3
16	Техническое перевооружение ВЛ 110 кВ Верхнеказымская-Белоярская. Перевод опор на поверхностный фундамент.															10,3
17	Техническое перевооружение ВЛ 110 кВ Лонг-Юган-Сорум. Перевод опор на поверхностный фундамент.															4,6
18	Техническое перевооружение ВЛ 110 кВ Лонг-Юган-Сорум ОТ 110 кВ ПС Сосновская. Перевод опор на поверхностный фундамент.															4,6
19	Расширение просек ВЛ 110 кВ Картопья - Вандмтор до требований ПУЭ 7-е издание.															7,3
20	Модернизация ВЛ 110 кВ (перестановка опор на новый фундамент, укрепление фундаментов опор, установка спиральной арматуры): ВЛ110 кВ Тарко-Сале - ГПП Северный ВЛ110 кВ Тарко-Сале – Пурпейская ВЛ110 кВ ПП Северный - Харампурская ВЛ110 кВ ПП Северный Харампурская 1,2; отп на ПС Мара-Яха ВЛ110 кВ ПП Северный - Харампурская 1,2, отп на ПС Южно-Харампурская . ВЛ110 кВ Янга-Яха - Комплект 1,2 ВЛ110 кВ Холмогорская - Разрад 1,2 с отп на ПС ГКС, ПС КНС-1 , ВЛ110кВ Янга-Яха - Владимирская, отп на ПС Западно-Ноябрьская .ВЛ110кВ Кирпичная –Кристалл1,2 отп на ПС Геолог ВЛ-110кВ Пурпейская – Кирпичная															1464,5
21	Вынос опор большого перехода ВЛ-110 кВ Кирпичная-Кристалл															56,1
22	Реконструкция ВЛ-110 кВ Кирпичная - Кристалл -1,2															6,6
23	Техническое перевооружение ВЛ-110 кВ Холмогорская-Пуль-Яха, Холмогорская-Крайняя с заменой провода АС-95 на АС-120/19 (25 км)															31,4

№п/п	Наименование объекта	Ввод основных средств: План 2012 г. I кв. МВА	План 2012 г. I кв. км	План 2012 г. II кв. МВА	План 2012 г. II кв. км	План 2012 г. III кв. МВА	План 2012 г. III кв. км	План 2012 г. IV кв. МВА	План 2012 г. IV кв. км	План 2012 г. итого МВА	План 2012 г. итого км	План 2013 г. МВА	План 2013 г. км	План 2014 г. МВА	План 2014 г. км	План 2015 г. МВА	План 2015 г. км	План 2016 г. МВА	План 2016 г. км	План 2017 г. МВА	План 2017 г. км	итого МВА	итого км
1	2	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53
	Итого по ОАО "Тюменьэнерго"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	61,1	449,0	417,1	449,0	478,2	453,3	178,6	308,9	734,0	211,3	6,6	304,6	8,0	428,6	300,0	2155,7	1705,4
	Техническое перевооружение и реконструкция, в т.ч. :	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	371,0	19,1	371,0	19,1	293,3	0,0	50,9	0,0	211,3	0,0	224,6	0,0	146,0	0,0	1297,1	19,1
	Капитальные вложения в основные средства, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	371,0	19,1	371,0	19,1	293,3	0,0	50,9	0,0	211,3	0,0	224,6	0,0	146,0	0,0	1297,1	19,1
	Электросетевые объекты, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	371,0	19,1	371,0	19,1	293,3	0,0	50,9	0,0	211,3	0,0	224,6	0,0	146,0	0,0	1297,1	19,1
	Электрические линии, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	371,0	19,1	371,0	19,1	293,3	0,0	50,9	0,0	211,3	0,0	224,6	0,0	146,0	0,0	1297,1	19,1
	воздушные линии, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,1	0,0	19,1	5,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,0	19,1
	ВЛЭП 110-220 кВ (ВН)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,1	0,0	19,1	5,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,0	19,1
1	Реконструкция ВЛ-110 кВ Ожогино-Шорохово-Рафайлово, уч. Червишево-Рафайлово (в т.ч. ПИР, расширение ПРОСЕК)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Реконструкция ВЛ 110кВ СЖС-Молчаново-Устье (в т.ч. ПИР) Замена провода Замена опор Замена грозотроса																					0,0	0,0
3	Реконструкция ВЛ-110 кВ Тюмень-Карагандa-Велижаны-Н-Тавда (в т.ч ПИР) Замена опор 336 Замена провода 79 Замена грозотроса 79																					0,0	0,0
4	Техническое перевооружение ВЛ-110 кВ Заводоуковск-Омутинка с отпайкой на ПС Полевая в том числе ПИР , уч.Вагай-Омутинка замена 3*АС-120/19-25.5 км., замена грозозащитного троса на ОКГТ-84 км., замена промежуточных опор 40шт, замена анкерно-угловых опор 14шт.																					0,0	0,0
5	Техническое перевооружение ВЛ-110 кВ Декабристов-Красный Яр в том числе ПИР (Замена анкерно-угловых опор 23шт, замена провода АЖ-120 на провод марки АС-120/19 24.9км, замена промежуточных ж/б опор 35шт)																					0,0	0,0
6	Выполнение расширения просек Южного ТПО (ВЛ-35 кВ Стеклозавод-Комсомольская с отп. на ПС Тумашово, ВЛ-110 кВ Княжево-Богандинка)																					0,0	0,0
7	Выполнение расширения просек Ишимского ТПО (просеки ВЛ - 110кВ Сорокино-Новопетрово, ВЛ-110кВ Сорокино-Викулово)																					0,0	0,0
8	Выполнение расширения просек Тобольского ТПО (ВЛ-110 кВ Демьянская- Юровская,Юровская-ГорнаяТобольская ТЭЦ- Бегишево)																					0,0	0,0
9	Реконструкция ВЛ 110 кВ Белоярская-Перегребное 1.2 цепи. Замена ж/б опор на стальные и провода на АС-120/19 в пролете опор 118-445, 45,0км.																					0,0	0,0
10	Техническое перевооружение ВЛ 110 кВ Краснопенинская - Чистая 1.2 Установка ГВ и спиральной арматуры на провод																					0,0	0,0
11	Реконструкция ВЛ 110 кВ Краснопенинская - Вандмтор 1.2 Замена провода, установка ГВ и спиральной арматуры на провод, расширение просеки																					0,0	0,0
12	Реконструкция ВЛ 110 кВ Картопья-Вандмтор																					0,0	0,0
13	Техническое перевооружение ВЛ 110 кВ ОТ Бобровская 1 цепь. Перевод опор на поверхностный фундамент-5 оп.. Замена зажима поддерживающего спирального типа на провод, замена зажима соединительного спирального типа на грозотрос, замена гасителей вибрации на проводах и тросах.																					0,0	0,0
14	Техническое перевооружение ВЛ 110 кВ ОТ Бобровская 2 цепь. Перевод опор на поверхностный фундамент-5 оп.. Замена зажима поддерживающего спирального типа на провод, замена зажима соединительного спирального типа на грозотрос, замена гасителей вибрации на проводах и тросах.																					0,0	0,0
15	Техническое перевооружение ВЛ 110 кВ Сорум-Верхнеказымская. Перевод опор на поверхностный фундамент.																					0,0	0,0
16	Техническое перевооружение ВЛ 110 кВ Верхнеказымская-Белоярская. Перевод опор на поверхностный фундамент.																					0,0	0,0
17	Техническое перевооружение ВЛ 110 кВ Лонг-Юган-Сорум. Перевод опор на поверхностный фундамент.																					0,0	0,0
18	Техническое перевооружение ВЛ 110 кВ Лонг-Юган-Сорум ОТ 110 кВ ПС Сосновская. Перевод опор на поверхностный фундамент.																					0,0	0,0
19	Расширение просек ВЛ 110 кВ Картопья - Вандмтор до требований ПУЭ 7-е издание.																					0,0	0,0
20	Модернизация ВЛ 110 кВ (перестановка опор на новый фундамент, укрепление фундаментов опор, установка спиральной арматуры): ВЛ110 кВ Тарко-Сале - ГПП Северный ВЛ110 кВ Тарко-Сале – Пурпейская ВЛ110 кВ ПП Северный - Харампурская ВЛ110 кВ ПП Северный Харампурская 1,2; отп на ПС Мара-Яха ВЛ110 кВ ПП Северный - Харампурская 1,2, отп на ПС Южно-Харампурская . ВЛ110 кВ Янга-Яха - Комплект 1,2 ВЛ110 кВ Холмогорская - Разрад 1,2 с отп на ПС ГКС, ПС КНС-1 , ВЛ110кВ Янга-Яха - Владимирская, отп на ПС Западно-Ноябрьская .ВЛ110кВ Кирпичная –Кристалл1,2 отп на ПС Геолог ВЛ-110кВ Пурпейская – Кирпичная																					0,0	0,0
21	Вынос опор большого перехода ВЛ-110 кВ Кирпичная-Кристалл																					0,0	0,0
22	Реконструкция ВЛ-110 кВ Кирпичная - Кристалл -1,2																					0,0	0,0
23	Техническое перевооружение ВЛ-110 кВ Холмогорская-Пуль-Яха, Холмогорская-Крайняя с заменой провода АС-95 на АС-120/19 (25 км)																					0,0	0,0

№п/п	Наименование объекта	План 2012 г. I кв. млн. рублей	План 2012 г. II кв. млн. рублей	План 2012 г. III кв. млн. рублей	План 2012 г. IV кв. млн. рублей	План 2012 г. Итого млн. рублей	2013 млн. рублей	2014 млн. рублей	2015 млн. рублей	2016 млн. рублей	2017 млн. рублей	итого млн. рублей
1	2	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64
	Итого по ОАО "Тюменьэнерго"	0,2	805,0	1163,0	7950,1	9918,4	9369,8	22409,7	6564,7	9847,4	8018,1	68128,2
	Техническое перевооружение и реконструкция, в т.ч. :	0,2	34,5	179,5	5370,9	5585,1	5252,3	5165,4	6085,9	6514,0	4787,9	33390,6
	Капитальные вложения в основные средства, в т.ч.	0,2	34,5	179,5	5370,9	5585,1	5252,3	5165,4	6085,9	6514,0	4787,9	33390,6
	Электросетевые объекты, в т.ч.	0,0	1,7	58,0	4283,0	4342,7	4431,2	4169,8	4763,1	5372,1	4069,1	27148,0
	Электрические линии, в т.ч.	0,0	0,0	28,3	1162,8	1191,1	1122,3	1929,3	1639,8	2232,1	1697,0	9811,5
	воздушные линии, в т.ч.	0,0	0,0	28,3	1162,8	1191,1	1122,3	1929,3	1639,8	2232,1	1697,0	9811,5
	ВЛЭП 110-220 кВ (ВН)	0,0	0,0	28,3	784,8	813,1	591,8	1224,4	936,8	673,8	1301,9	5541,7
1	Реконструкция ВЛ-110 кВ Ожогино-Шорохово-Рафайлово, уч. Червишево-Рафайлово (в т.ч. ПИР, расширение ПРОСЕК)											
2	Реконструкция ВЛ 110кВ СЖС-Молчаново-Устье (в т.ч. ПИР) Замена провода Замена опор Замена грозотроса		0,0	0,0	8,8	8,8	49,6	0,0	0,0	0,0	0,0	58,4
3	Реконструкция ВЛ-110 кВ Тюмень-Карагандa-Велижаны-Н-Тавда (в т.ч ПИР) Замена опор 336 Замена провода 79 Замена грозотроса 79		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	117,6	0,0	117,6
4	Техническое перевооружение ВЛ-110 кВ Заводоуковск-Омутинка с отпайкой на ПС Полевая в том числе ПИР , уч.Вагай-Омутинка замена 3*АС-120/19-25.5 км., замена грозозащитного троса на ОКГТ-84 км., замена промежуточных опор 40шт, замена анкерно-угловых опор 14шт.		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	104,6	0,0	104,6
5	Техническое перевооружение ВЛ-110 кВ Декабристов-Красный Яр в том числе ПИР (Замена анкерно-угловых опор 23шт, замена провода АЖ-120 на провод марки АС-120/19 24.9км, замена промежуточных ж/б опор 35шт)		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	73,9	0,0	73,9
6	Выполнение расширения просек Южного ТПО (ВЛ-35 кВ Стеклозавод-Комсомольская с отп. на ПС Тумашово, ВЛ-110 кВ Княжево-Богандинка)		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	45,7	0,0	45,7
7	Выполнение расширения просек Ишимского ТПО (просеки ВЛ - 110кВ Сорокино-Новопетрово, ВЛ-110кВ Сорокино-Викулово)		0,0	0,0	12,4	12,4	46,0	0,0	0,0	0,0	0,0	58,4
8	Выполнение расширения просек Тобольского ТПО (ВЛ-110 кВ Демьянская- Юровская,Юровская-ГорнаяТобольская ТЭЦ- Бегишево)		0,0	0,0	20,9	20,9	55,5	0,0	0,0	0,0	0,0	76,4
9	Реконструкция ВЛ 110 кВ Белоярская-Перегребное 1.2 цепи. Замена ж/б опор на стальные и провода на АС-120/19 в пролете опор 118-445, 45,0км.		0,0	0,0	12,4	12,4	46,0	0,0	0,0	0,0	0,0	58,4
10	Техническое перевооружение ВЛ 110 кВ Краснопенинская - Чистая 1.2 Установка ГВ и спиральной арматуры на провод		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	878,0	0,0	0,0	0,0	878,0
11	Реконструкция ВЛ 110 кВ Краснопенинская - Вандмтор 1.2 Замена провода, установка ГВ и спиральной арматуры на провод, расширение просеки		0,0	0,0	0,0	0,0	6,8	0,0	0,0	0,0	0,0	6,8
12	Реконструкция ВЛ 110 кВ Картопья-Вандмтор		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	139,5	139,5
13	Техническое перевооружение ВЛ 110 кВ ОТ Бобровская 1 цепь. Перевод опор на поверхностный фундамент-5 оп.. Замена зажима поддерживающего спирального типа на провод, замена зажима соединительного спирального типа на грозотрос, замена гасителей вибрации на проводах и тросах.		0,0	0,0	348,0	348,0	0,0	0,0	0

| №№ | Наименование объекта | Ввод мощностей | | | | | | | | | | | | | | Вывод мощностей | | | | | | | | | | | | | | Полная стоимость основных средств (без НДС) | Ввод основных средств | | | | | | | | | | | | | |

№пп	Наименование объекта	Ввод мощностей: План 2012 г. МВА	км	План 2013 г. МВА	км	План 2014 г. МВА	км	План 2015 г. МВА	км	План 2016 г. МВА	км	План 2017 г. МВА	км	ИТОГО МВА	км	Вывод мощностей: План 2012 г. МВА	км	План 2013 г. МВА	км	План 2014 г. МВА	км	План 2015 г. МВА	км	План 2016 г. МВА	км	План 2017 г. МВА	км	ИТОГО МВА	км	Полная стоимость основных средств (без НДС) мln. рублей
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	28	29	30	31
43	Переустройство узла отп.Шевченко предусматривает следующие виды работ: - Демонтаж существующей анкерной опоры У110-4+5 №82 на отпайке ПС «Савуйсаяи и двух порталов; - Установку на место опоры №82 отпаечной опоры УС 110-8, - монтаж провода в отпаечных пролетах и основном стволе; - Обработку шлейфа на установленных опорах; - Установку ВЧ-заградителей.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															6,1
44	Повышение грозоупорности ВЛ Контур-Лукьявинская предусматривает установку ОПН на промежуточных и анкерных опорах ВЛ 110 кВ: всего опор 431 с учетом отпайки (1293 шт. ОПН), из них: - промежуточных металлических 395 шт. (1185 шт. ОПН-Пир-110/75-10/550(II) 2 УХЛ1 М), - анкерно-угловых 36 шт. (108 шт. ОПН-Лит-110/75-10/550 (II) 2 УХЛ1 М).	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															59,4
45	Повышение грозоупорности ВЛ Полоцкая -Пимская предусматривается монтаж ОПН на 340 опорах, т.е. общая потребность для монтажа 1020 шт. и создание аварийного запаса 5% от числа монтируемых -30шт.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															52,9
46	Переустройство узла опайки на ПС КНС-1 (+ПИР): Установить обводную опору, смонтировать обводную цепь, для запитывания ПС «КНС-1» на время реконструкции - Демонтировать существующую анкерно-угловую опору У110-2 №169 - Демонтировать обводные порталы - Установить, на вновь смонтированный фундамент, отпаечную опору УС 110-8; - Смонтировать провод в отпаечных пролетах и основном стволе; - Обработать шлейфа на установленных опорах; - Установить ВЧ-заградители. - Демонтировать обводную опору и обводную цепь. -	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															3,9
47	Переустройство узла отпайки на ПС Вега(+ПИР) -демонтаж существующей анкерной опоры У110-2 №17 на отпайке ПС «Вега» и двух порталов; - установку на место опоры №17 отпаечной опоры УС 110-8; - монтаж провода в отпаечных пролетах и основном стволе; - обработку шлейфа на установленных опорах; - установку ВЧ-заградителей.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															3,9
48	Переустройство узла отпайки на ПС Вачимская (+ПИР) : Установить отпаечную опору УС 110-8 на вновь смонтированные фундаменты, смонтировать обе цепи для подключения ПС «Вачимская». 2. Демонтировать обводные порталы с фундаментами.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															3,1
49	Переустройство узла отп.Федоровскаяпредусматривает выполнение следующих работ по реконструкции ВЛ 110 кВ. - Установить обводную опору, смонтировать обводную цепь, для запитывания ПС «КНС-1» на время реконструкции - Демонтировать существующую анкерно-угловую опору У110-2 №169 - Демонтировать обводные порталы - Установить, на вновь смонтированный фундамент, отпаечную опору УС 110-8; - Смонтировать провод в отпаечных пролетах и основном стволе; - Обработать шлейфа на установленных опорах; - Установить ВЧ-заградители. - Демонтировать обводную опору и	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															3,9
50	Реконструкция ВЛ 110 кВ Контур-Ай-Пимская 1,2. Предусматривает выполнение следующих работ: - замена железобетонных опор на металлические оцинкованные 144 шт. - замена грозозащитного троса- 67 км - 22 км - установка спиральной арматуры- 199 компл.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															264,2
51	Расширение просек ВЛ 110 кВ Полоцкая- Конденсат	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															2,9
52	Расширение просек ВЛ 110 кВ Сургут-Березка	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															23,7
53	Реконструкция ВЛ 110кВ Оленья (УКПГ 11)-УКПГ-13 с заходом на ПС УКПГ-12-1,2". Перевод опор на поверхностный фундамент	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															24,2
54	Реконструкция ВЛ 110кВ "Надым-Понг-Юган-Сорум ", ВЛ 110кВ "Отпайка на ПС Приозёрная 2 цепь" Перевод опор на поверхностный фундамент П-110-3.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															31,5
55	Модернизация ВЛ110кВ Надымского РЭС. (Замена ГВ и ПС на ВЛ 110кВ "Пангоды-Хасырейская")	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															13,4
56	Реконструкция ВЛ 110 кВ НРЭС(Переустройство ВЛ 110 кВ отпайка на ПС Старый Надым)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															38,3
57	Реконструкция ВЛ110кВ Ямбурского РЭС. (Замена ГВ и ПС на ВЛ 110кВ "Промбаза(ГТЭС)-Взлетная".	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															3,4
58	Реконструкция ВЛ110кВ Уренгойского РЭС. (Замена ГВ и ПС на ВЛ 110кВ "Заход линии воздушной УКПГ -10-УКПГ 11 на ПС 220 кВ "Оленья"", ВЛ 110 кВ "Буран-Табь-Яха-Оленья" с ответвлением на ПС УТП 7,8,9, ВЛ 110 кВ "УТП-58-УКПГ-8(Буран)", ВЛ 110 кВ "Уренгой-Звезда(ГКС)".	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															10,8
59	Расширение просек ВЛ-110кВ Картопья-Вандитор до требований ПУЭ 7 издания	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															4,0
60	Расширение просек ВЛ-110кВ Твада-Сотник до требований ПУЭ 7 издания	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															5,0

№пп	Ввод основных средств: План 2012 г. I кв. МВА	км	II кв. МВА	км	III кв. МВА	км	IV кв. МВА	км	итого МВА	км	План 2013 г. МВА	км	План 2014 г. МВА	км	План 2015 г. МВА	км	План 2016 г. МВА	км	План 2017 г. МВА	км	итого МВА	км	План 2012 г. I кв. мln. рублей	II кв. мln. рублей	III кв. мln. рублей	IV кв. мln. рублей	Итого мln. рублей	2013 мln. рублей	2014 мln. рублей	2015 мln. рублей	2016 мln. рублей	2017 мln. рублей	итого мln. рублей
1	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64
43																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,1	0,0	0,0	0,0	6,1
44																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	59,4	59,4
45																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52,9	0,0	0,0	52,9
46																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9
47																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	0,0	0,0	0,0	3,9
48																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	3,1	0,0	0,0	0,0	0,0	3,1
49																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9
50																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	264,2	264,2
51																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	2,9	0,0	0,0	0,0	0,0	2,9
52																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	23,7	0,0	0,0	0,0	0,0	23,7
53																					0,0	0,0		0,0	24,2	24,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,2
54																					0,0	0,0		0,0	0,0	31,5	31,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,5
55																					0,0	0,0		0,0	0,0	13,4	13,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,4
56																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	38,3	0,0	0,0	0,0	0,0	38,3
57																					0,0	0,0		0,0	0,0	3,4	3,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,4
58																					0,0	0,0		0,0	0,0	10,8	10,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,8
59																					0,0	0,0		0,0	0,0	2,0	2,0	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,0
60																					0,0	0,0		0,0	0,0	2,5	2,5	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	5,0

№№п	Наименование объекта	Ввод мощностей: План 2012 г. МВА	км	План 2013 г. МВА	км	План 2014 г. МВА	км	План 2015 г. МВА	км	План 2016 г. МВА	км	План 2017 г. МВА	км	ИТОГО МВА	км	Вывод мощностей: План 2012 г. МВА	км	План 2013 г. МВА	км	План 2014 г. МВА	км	План 2015 г. МВА	км	План 2016 г. МВА	км	План 2017 г. МВА	км	ИТОГО МВА	км	Полная стоимость денежные средств (без НДС) млн. рублей
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	28	29	30	31
61	Реконструкция отпайки ВЛ -110 кВ на ПС Таежная. Сооружение нового 2-х цепного участка ВЛ-110 кВ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															46,0
62	Техническое перевооружение ВЛ-110 кВ Кирьяновская-Ореховская-ПП Восточный- 1 цепь. Кирьяновская-ПП Восточный -2 цепь.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															21,5
63	Техническое перевооружение ВЛ-110 кВ Меридиан-Узловая,1,2 цепь.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															12,0
64	Техническое перевооружение ВЛ-110 кВ Узловая-Северо-Хохряковская-Бахиловская 1 цепь. Узловая-Бахиловская 2 цепь.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															30,8
65	Техническое перевооружение ВЛ-110 кВ Варьеган-Бахиловская 1,2 цепь.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															51,9
66	Реконструкция ВЛ-110 кВ Узловая-Пермяк 1,2 цепь.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															14,5
67	Расширение просеки ВЛ-110 кВ Кирьяновская-Ореховская-ПП Восточный. Кирьяновская-ПП Восточный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															7,6
68	Расширение просеки ВЛ-110 (220) кВ Белозерная-Узловая.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															6,8
69	Реконструкция ВЛ-110 кВ Комета-Лысенковская-1,2; Кирьяновская-Лысенковская.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															17,1
70	Расширение просеки ВЛ 110 кВ Краснопенинская - Вандмтор 1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															21,0
71	Расширение просек ВЛ-110 кВ "Прогресс-Таврическая", "Прогресс-Фотон"; ВЛ-110 кВ уральская-Лас-Еганская 1,2" с отпайкой на ПС Каюковская 1,2"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															17,2
72	Реконструкция ВЛ-110	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															149,1
	Объекты плана прошлых лет																													0,0
	ВЛЭП 35 кВ (CH1)																													0,0
	Объекты плана прошлых лет																													0,0
	ВЛЭП 1-20 кВ (CH2)																													2952,6
73	Реконструкция ПП-10/0,4 кВ Тюменского ТПО Тюменских распределительных сетей (замена КТП 14 шт., фундамента и установка заборов 24 шт.) (в т.ч. ПИР)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															14,6
74	Реконструкция распределительных сетей 0,4-10 кВ в н.п. Турасево (в т.ч. ПИР) Замена провода 7,3 км на СИП Замена деревянных опор на ж.б приставке на ж.б опоры																													20,0
75	Реконструкция РС 0,4-10 кВ в н.п. Московский, 2 этап (в т.ч. ПИР) Замена провода 8,75 км на СИП Замена деревянных опор на ж.б приставке на ж.б опоры																													15,4
76	Реконструкция РС 0,4-10 кВ в н.п. МО Каменка (в т.ч. ПИР) Замена провода 23,938 км на СИП Замена деревянных опор на ж.б приставке на ж.б опоры																													43,7
77	Реконструкция РС 0,4-10 кВ в н.п.Исетское, 2 этап (в т.ч. ПИР) Замена провода 8,46 км на СИП Замена деревянных опор на ж.б приставке на ж.б опоры																													15,5
78	Реконструкция РС 0,4-10 кВ в н.п.Н-Тавда, 2 этап (в т.ч. ПИР) Замена провода 7,2 км на СИП Замена деревянных опор на ж.б приставке на ж.б опоры																													14,2
79	Реконструкция РС 0,4-10 н.п. Ембаево, 2 этап (в т.ч. ПИР) Замена провода 8,2 км на СИП Замена деревянных опор на ж.б приставке на ж.б опоры																													26,7
80	Реконструкция РС 0,4-10 н.п. Перевалово, 2 этап (в т.ч. ПИР) Замена провода 7,8 км на СИП Замена деревянных опор на ж.б приставке на ж.б опоры																													30,1
81	Реконструкция РС 0,4-10 н.п. Усленка (в т.ч. ПИР) Замена провода 7,8 км на СИП Замена деревянных опор на ж.б приставке на ж.б опоры																													91,0
82	Реконструкция РС 0,4-10 кВ в н.п. Веселый Ярковского р-на (в т.ч. ПИР) Замена провода 1,5 км на СИП Замена деревянных опор на ж.б приставке на ж.б опоры																													3,4
83	Реконструкция РС 0,4-10 кВ в н.п. Гилево Ярковского района Тюменской области Замена провода 2,0 км на СИП Замена деревянных опор на ж.б приставке на ж.б опоры																													3,7
84	Реконструкция РС 0,4-10 кВ в н.п. Новоаминуль Ярковского района Тюменской области Замена провода 6,6 км на СИП Замена деревянных опор на ж.б приставке на ж.б опоры																													11,8
85	Реконструкция РС 0,4-10 кВ в н.п. Маранка Ярковского района Тюменской области Замена провода 1,1 км на СИП Замена деревянных опор на ж.б приставке на ж.б опоры																													3,0
86	Реконструкция РС 0,4-10 кВ в н.п. Никитино Ярковского района Тюменской области Замена провода 1,1 км на СИП Замена деревянных опор на ж.б приставке на ж.б опоры																													3,3
87	Реконструкция ВЛ 10 кВ с установкой реклоузеров в Н-Тавдинском районе Тюменской области (12 шт.) (в т.ч. ПИР)																													14,2
88	Реконструкция ВЛ 10 кВ с установкой реклоузеров в Исетском районе Тюменской области (10 шт.) (в т.ч. ПИР)																													12,9
89	Реконструкция РС 0,4-10 кВ в н.п. Покровка Ярковского района Тюменской области (в т.ч.ПИР) Замена провода 21,05 км на СИП Замена деревянных опор на ж.б приставке на ж.б опоры																													61,0
90	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. РП Чимча от ПС 110/10 кВ «Чимча» с установка ВДТ (в т.ч. ПИР) ТП																													6,3
91	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. Торфяник ПС 110/10 кВ «Молчаново» (замена на участке от опоры №17 до опоры №84 провода А-35 на провод СИП-3-70) (в т.ч. ПИР) ТП																													9,0

№№п	Ввод основных средств: План 2012 г. I кв. МВА	км	II кв. МВА	км	III кв. МВА	км	IV кв. МВА	км	итого МВА	км	План 2013 г. МВА	км	План 2014 г. МВА	км	План 2015 г. МВА	км	План 2016 г. МВА	км	План 2017 г. МВА	км	итого МВА	км	План 2012 г. I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	Итого	2013	2014	2015	2016	2017	итого
																							млн. рублей					млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей
1	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64
61																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	46,0	0,0	0,0	0,0	0,0	46,0
62																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	21,5	0,0	0,0	0,0	0,0	21,5
63																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	12,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,0
64																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,8	0,0	30,8
65																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	51,9	0,0	51,9
66																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	14,5	0,0	0,0	0,0	0,0	14,5
67																					0,0	0,0		0,0	0,0	7,6	7,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,6
68																					0,0	0,0		0,0	0,0	6,8	6,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,8
69																					0,0	0,0		0,0	0,0	17,1	17,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,1
70																					0,0	0,0		0,0	21,0	0,0	21,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,0
71																					0,0	0,0		0,0	0,0	17,2	17,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,2
72																					0,0	0,0		0,0	0,0	149,1	149,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	149,1
																					0,0	0,0											
	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	336,0	321,2	402,7	1172,5	314,6	2760,8
73																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	14,6	0,0	0,0	0,0	0,0	14,6
74																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,3	10,3
75																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	15,4	0,0	0,0	0,0	0,0	15,4
76																					0,0	0,0		0,0	0,0	10,5	10,5	10,0	13,8	0,0	0,0	0,0	34,3
77																					0,0	0,0		0,0	0,0	15,5	15,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,5
78																					0,0	0,0		0,0	0,0	14,2	14,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,2
79																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	12,2	0,0	14,5	0,0	0,0	26,7
80																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	15,0	0,0	15,0	0,0	0,0	30,1
81																					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,4	31,8	0,0	0,0	0,0	57,3
82																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	3,4	0,0	0,0	0,0	0,0	3,4
83																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	3,7	0,0	0,0	0,0	0,0	3,7
84																					0,0	0,0		0,0	0,0	11,8	11,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,8
85																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	3,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,0
86																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	3,3	0,0	0,0	0,0	0,0	3,3
87																					0,0	0,0		0,0	0,0	14,2	14,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,2
88																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,9	0,0	0,0	0,0	12,9
89																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,7	25,8	23,5	0,0	61,0
90																					0,0	0,0		0,0	0,0	6,3	6,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,3
91																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	9,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,0

№п/п	Наименование объекта	Ввод мощностей														Вывод мощностей														Полная стоимость основных средств (без НДС)
		План 2012 г.		План 2013 г.		План 2014 г.		План 2015 г.		План 2016 г.		План 2017 г.		ИТОГО		План 2012 г.		План 2013 г.		План 2014 г.		План 2015 г.		План 2016 г.		План 2017 г.		ИТОГО		
		МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. рублей
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	28	29	30	31
92	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. Есаулы от ПС 110/10 кВ «Чикча» с установка ВДТ (в т.ч. ПИР) ТП																													6,3
93	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. Перевалово от ПС-110/10 кВ «Перевалово» с установкой ВДТ (в т.ч. ПИР) ТП																													6,3
94	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф.Костылево от ПС «Чернышева» с установкой ВДТ (в т.ч. ПИР)																													6,3
95	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. Речкино от ПС 110/10 кВ «Кулаково» с установка ВДТ (в т.ч. ПИР) ТП																													6,3
96	Реконструкция ВЛ-10 кВ в Центральном РЭС (в т.ч. ПИР) Замена провода 109 км на СИП Замена деревянных опор на ж.б приставке на ж.б опоры 2422 шт																													194,2
97	Реконструкция ВЛ-10 кВ в Исетском РЭС(в т.ч. ПИР) Замена провода 59,16 км на СИП Замена деревянных опор на ж.б приставке на ж.б опоры 1315 шт																													105,4
98	Реконструкция ВЛ-10 кВ в. Н-Тавдинском РЭС (в т.ч. ПИР) Замена провода 22,74 км на СИП Замена деревянных опор на ж.б приставке на ж.б опоры 505 шт																													43,1
99	Реконструкция ВЛ-10 кВ в Ярковском РЭС (в т.ч. ПИР) Замена провода 97,26 км на СИП Замена деревянных опор на ж.б приставке на ж.б опоры 2161 шт																													173,4
100	Реконструкция ВЛ-10кВ ф. Октябрьский ТП -10/0,4кВ(прирост: замена ТП 10/0,4 кВ 160кВа на ТП 10/0,4 кВ 400кВА																													10,2
101	Реконструкция ВЛ-10 Кв ф.Шипаково (замена ТП10-0,4 кВ 160кВа на ТП 10/0,4 кВ 250 кВА ВЛ 10 кВ - 7 км.))																													10,1
102	ПИР и Реконструкция ВЛ-10ф.ЮжнодУбровное, ВЛ-0,4кВ н.п.ЮжнодУбровное и ТП10/0,4кВ (ВЛ 10 - 4 км., Вл 0,4 - 1,4 км., КТП 10/0,4 - 1шт.)																													8,9
103	ПИР и Реконструкция ВЛ-10-0,4кВ и ТП 10/0,4кВ н.п.Б-Вагай (ВЛ 10 - 4,20 км., ВЛ 0,4-2,6 км., КТП 10/0,4 - 1 шт.)																													11,4
104	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. Крашенево (ВЛ 10 кВ - 3 км.)																													4,7
105	Реконструкция ВЛ-0,4-10кВ ф. Тумашово и ТП-10/0,4кВ (ВЛ 0,4- 2,3 км., ВЛ 10 кВ- 1,8 км., ТП -2 шт.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															7,9
106	Реконструкция ВЛ-10кВ ф. Шабановский (ВЛ 10 кВ - 2,8 км.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															4,4
107	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. Червянка (ВЛ 10 кВ - 2,52 км.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															4,0
108	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. Горьковский и ТП -10/0,4 кВ (ВЛ 10 кВ - 2, ТП- 1 шт.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															3,6
109	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. Лабино (ВЛ 10 кВ - 6,4 км.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															10,0
110	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. Прохорово и ТП-10/0,4кВ (ВЛ 10 кВ - 6,45 км., ТП 10/0,41 шт.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															11,7
111	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф.Коктюль (ВЛ 10 кВ - 15,75 км.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															27,2
112	Реконструкция ВЛ-0,4-10 кВ н.п. Кр. Орловки ТП-10/0,4кВ (ВЛ 0,4 кВ - 2 км., ВЛ 10 кВ - 5,6 км. ТП-1шт.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															15,5
113	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. Вьяпково (ВЛ 10 кВ - 1,7км.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															3,2
114	Реконструкция ВЛ-0,4-10 кВ н.п. Омутинское и ТП-10/0,4кВ (ВЛ 0,4 кВ 0,93 км., ВЛ 10 кВ - 5,6 км., ТП - 1 шт.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															13,2
115	Реконструкция ВЛ-10 кВ Манай (ВЛ 10кВ - 10км.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															15,0
116	Реконструкция ВЛ-10 кВ Заря (ВЛ 10 кВ- 16 км.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															24,0
117	Реконструкция ВЛ-10 кВ Бушуево (ВЛ 10 кВ- 13 км.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															19,5
118	Реконструкция ВЛ-10кВ ф. Памятное и ТП 10/0,4кВ (ВЛ-10кВ - 2 км, ТП-10/0,4кВ - 5шт)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															4,8
119	Реконструкция ВЛ-10кВ ф.Зиново и ТП 10/0,4кВ (ВЛ-10кВ - 3,3км, ТП-10/0,4кВ 6шт)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															7,1
120	Реконструкция ВЛ-10кВ ф.Завод и ТП 10/0,4кВ(ВЛ-10кВ - 1,6 км, ТП-10/0,4кВ 6шт)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															5,1
121	Реконструкция ВЛ-10кВ ф.Квадык и ТП 10/0,4кВ (ВЛ-10кВ - 1,9км, ТП-10/0,4кВ 6шт)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															5,4
122	Установка реклоузеров на фидерах 10кВ, 4 шт.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															5,0
123	Реконструкция ВЛ-10кВ Коктюль от ПС-110/10кВ Петелино.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															4,8
124	Реконструкция ТП-10/0 4 кВ Ишимского ТПО Тюменских распределительных сетей (замена КТП 26 шт., фундамента и установка заборов 5 шт.) (в т.ч. ПИР)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															16,9
125	Реконструкция ВЛ 10кВ ф. Десятово (замена голого провода на СИП 38,8 км., замена деревянных опор на ж/б - 705 шт)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															66,7
126	Реконструкция ВЛ-10кВ с заменой СБРУН на реклоузер(29шт.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															34,2
127	Реконструкция кирпичной ТП 10/0,4 кВ с заменой на ТП киоскового типа (3 шт.) (демонтаж кирпичной ТП с заменой на КТП)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															3,0
128	Установка реклоузеров на ВЛ-10 кВ в ИшТПО (9 шт.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															10,4
129	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. Берязники (замена голого провода на СИП - 22 км., замена деревянных опор на ж/б - 396 шт.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															38,6
130	Реконструкция ВЛ- 10кВ ф. Покровка (замена голого провода на СИП - 30 км., замена деревянных опор на ж/б - 545 шт.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															66,0
131	Реконструкция ВЛ- 10кВ ф. Большое (замена голого провода на СИП - 44 км., замена деревянных опор на ж/б - 800 шт.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															96,8
132	Установка реклоузеров на ВЛ-10 кВ в ИшТПО (12 шт.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															13,0
133	Реконструкция ВЛ- 10кВ ф. Сергино (замена голого провода на СИП - 26 км., замена деревянных опор на ж/б - 473 шт.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															57,2

| №п/п | Ввод основных средств | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

№ п/п	Наименование объекта	Ввод мощностей: План 2012 г.		План 2013 г.		План 2014 г.		План 2015 г.		План 2016 г.		План 2017 г.		ИТОГО		Вывод мощностей: План 2012 г.		План 2013 г.		План 2014 г.		План 2015 г.		План 2016 г.		План 2017 г.		ИТОГО		Полная стоимость основных средств (без НДС)
		МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. рублей
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	28	29	30	31
134	Реконструкция ВЛ- 10кВ ф. Тимерязевский (замена голого провода на СИП - 53 км., замена деревянных опор на ж/б - 964 шт.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															122,0
135	Реконструкция ВЛ- 10кВ ф. Комплекс (замена голого провода на СИП - 10,5 км., замена деревянных опор на ж/б - 189 шт.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															29,9
136	Реконструкция ВЛ- 10кВ ф. Волостная (замена голого провода на СИП - 25 км., замена деревянных опор на ж/б - 833 шт.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															71,3
137	Реконструкция ВЛ- 10кВ ф. Поповс (замена голого провода на СИП - 32 км., замена деревянных опор на ж/б - 582 шт.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															114,0
138	Реконструкция ВЛ - 10кВ ф. Партизан (замена голого провода на СИП - 26 км., замена деревянных опор на ж/б - 473 шт.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															74,1
139	Реконструкция ВЛ - 10кВ ф. Восход (замена голого провода на СИП - 25 км., замена деревянных опор на ж/б - 455 шт.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															71,3
140	Реконструкция КТП на социальную значимых объятах (замена КТП 20 шт.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															14,7
141	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. Полуяново с установка ВДТ и реклоузера (в т.ч. ПИР)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															11,7
142	ТоЭС Реконструкция ВЛ-10кВ ф.Зырянов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															21,7
143	Реконструкция ВЛ-10кВ ф. Полуяново	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															19,9
144	Реконструкция ф. Тунуз 17,4 км	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															31,2
145	Реконструкция ВЛ-10кВ ф.Кугаево	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															92,5
146	Реконструкция ВЛ-10кВ ф.Бишура	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															106,5
147	Реконструкция ВЛ-10кВ ф.Ишаир	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															32,0
148	Реконструкция ВЛ-10кВ ф.Ивановка	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															28,6
149	Реконструкция ВЛ-10кВ ф.Пионерлагерь-1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															19,2
150	Реконструкция ВЛ-10кВ ф.Булашева	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															27,3
151	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф.Медняки с КТП и ВЛ-0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															171,3
152	Реконструкция ВЛ-10кВ ф.Чебурга	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															47,3
153	Реконструкция ВЛ-10кВ ф.Копылы от ПС -35/10кВ Птицы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															10,2
154	Реконструкция ВЛ-10кВ ф.Карагай от ПС -35/10кВ Аксужа	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															53,6
155	Реконструкция перемычки между ВЛ-10кВ ф.Елань и ВЛ-10кВ ф. Тахтавр от ПС-110/10кВ Сетово и ПС-110/10 кВ Байкалово	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															13,3
156	Реконструкция ВЛ-10кВ ф.Чебурга отп.на Тахтагул от ПС 110/10 Кутарбитка	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															33,3
157	Реконструкция ВЛ-10кВ ф.Агитский от ПС 110/10кВ Митьяино	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															6,6
158	Реконструкция ВЛ-10кВ ф.П.-Ашлык от ПС 110/10кВ Ульяновская	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															8,8
159	Реконструкция ВЛ-10кВ ф.Звезда от ПС 110/35/10кВ Ульяновская	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															33,1
160	Реконструкция ВЛ-10кВ ф.Ушаково от ПС 35/10кВ Ушаково	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															10,2
161	Реконструкция ВЛ-10кВ ф.Горонино	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															70,6
162	Реконструкция ВЛ-10кВ ф. Нефтебаза от ПС 500/220/110/10-6кВ Демьянская	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															9,9
163	Реконструкция сети 10-0.4 кВ на РПБ МРЭС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															13,0
164	ВЛ ЦРЭС - резервное питание(в т.ч.ПИР)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															3,3
	ВЛЭП 0,4 кВ (НН)	0,0	19,1	5,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,0	19,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1568,9
165	Реконструкция распределительных сетей электросетевого комплекса 0,4-10кВ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															543,4
166	ПИР и Реконструкция ТП 10/0,4 кВ Южного ТПО Тюменских РС (24 шт.) (в т.ч. ПИР)	0,0	0,0	5,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,0	0,0															16,2
167	Реконструкция ВЛ-10-0,4кВ н.п. Новый Кавдык и ТП -10/0,4кВ(прирост: замена ТП 10/0.4 кВ 100кВА на 250кВА)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															9,6
168	Реконструкция ВЛ-10-0,4кВ н.п Седникино и ТП -10/0,4кВ(прирост: замена ТП 10/0.4кВ 160 кВА на ТП 10/0.4кВ 250кВА)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															9,6
169	Реконструкция ВЛ-10-0,4кВ н.п Н-Деревня и ТП -10/0,4кВ(прирост: замена ТП 10/0.4кВ100/100 кВА на ТП 10/0.4кВ 250/160кВА)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															3,6
170	Реконструкция ВЛ-10-0,4кВ н.п Киево и ТП -10/0,4кВ (замена ТП 10/0.4кВ 100 и 160кВА на 2*250 кВА)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															8,8
171	Реконструкция ВЛ--0,4кВ н.п Тютрино и ТП -10/0,4кВ (замена ТП 10/0.4кВ 250 кВА на ТП 10/0.4кВ 400кВА)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															2,1
172	Реконструкция ВЛ-10-0,4кВ н.п Семискуль и ТП -10/0,4кВ (ВЛ 0,4- 2 км., ВЛ 10 кВ - 2 км. ТП 10/0,4 кВ - 2шт.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															5,9
173	ПИР и Реконструкция ВЛ-0,4кВ н.п.Горюново и ТП10/0,4кВ (ВЛ 0,4- 4,14 км., ТП 10/0,4 - 3шт.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0					8,4
174	ПИР и Реконструкция ВЛ-0,4 кВ и ТП-10/0,4 кВ н.п Гилёво (ВЛ 0,4-13,4 км., ТП 10/0,4 - 1шт., КТП 10/0,4 - 1шт.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0		0,0		0,0		0,0							23,6
175	ПИР и Реконструкция ВЛ-0,4кВ и ТП10/0,4 кВ н.п С-Плетнево (ВЛ 0,4-2,5 км., КТП 10/0,4 - 2шт.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0		0,0		0,0		0,0							5,1
176	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ н.п Орлово и ТП-10/04кВ (ВЛ 0,4 - 2км., ТП 10/0,4 кВ 2 шт.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															4,9
177	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ н.п. Бузаны (ВЛ 0,4- 1,62 км.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															2,9
178	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ н.п. Горюново и ТП-10/0,4кВ (ВЛ 0,4-1,76 км., ВЛ 10 кВ-0,2 км., ТП-1 шт.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															4,0
179	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ н.п. Лыбаево и ТП-10/0,4кВ (ВЛ 0,4- 5,74 км., ТП -5 шт.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															12,8
180	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ н.п Журавли (ВЛ 0,4 кВ - 2 км.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															3,6
181	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ н.п. Петропавловка и ТП-10/0,4кВ (ВЛ 0,4 кВ - 3 км., ТП - 2 шт.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															6,4
182	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ н.п. Ст.Нерпа и ТП-10/0,4кВ (ВЛ 0,4-1,7 км., ТП - 1 шт.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															3,5
183	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ н.п. Коротково и ТП-10/0,4кВ (ВЛ 0,4 кВ - 3,9 км., ТП-2 шт.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															8,0
184	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ н.п. Лесково и ТП-10/0,4кВ (ВЛ 0,4- 1 км., ТП - 1 шт.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															2,3
185	Реконструкция ВЛ-0,4-10 кВ н.п. Дробинино и ТП-10/0,4кВ (ВЛ 0,4- 1,2 км., ВЛ 10 - 0,3 км., ТП-1шт.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															3,1

№ п/п	Ввод основных средств: План 2012 г. I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.		итого		План 2013 г.		План 2014 г.		План 2015 г.		План 2016 г.		План 2017 г.		итого		План 2012 г. I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	Итого	2013	2014	2015	2016	2017	итого
	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. рублей										
1	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64
134																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,4	0,0	25,4
135																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,2	12,7	29,9
136																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	71,3	0,0	71,3
137																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	114,0	0,0	114,0
138																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	74,1	0,0	74,1
139																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	71,3	0,0	71,3
140																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,7	7,1	0,0	14,7
141																					0,0	0,0		0,0	0,0	11,7	11,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,7
142																					0,0	0,0		0,0	0,0	11,6	11,6	10,1	0,0	0,0	0,0	0,0	21,7
143																					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,9	0,0	0,0	0,0	0,0	19,9
144																					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,3	17,9	0,0	0,0	0,0	31,2
145																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	71,3	21,1	0,0	0,0	0,0	92,5
146																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,2	80,2	0,0	106,5
147																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	32,0	0,0	0,0	0,0	32,0
148																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28,6	0,0	0,0	0,0	28,6
149																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	19,2	0,0	0,0	0,0	0,0	19,2
150																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,3	0,0	0,0	0,0	27,3
151																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	38,6	29,7	64,9	38,1	171,3
152																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	47,3	0,0	47,3
153																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,2	0,0	0,0	10,2
154																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,5	29,1	0,0	53,6
155																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,3	0,0	0,0	13,3
156																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	33,3	0,0	0,0	33,3
157																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,6	0,0	6,6
158																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,8	0,0	0,0	8,8
159																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	33,1	0,0	33,1
160																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,2	0,0	10,2
161																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	36,7	0,0	36,7
162																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,9	0,0	9,9
163																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	13,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,0
164																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	3,3	0,0	0,0	0,0	0,0	3,3
	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,1	0,0	19,1	5,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,0	19,1	0,0	0,0	0,0	224,1	224,1	194,5	383,7	300,3	385,8	80,5	1568,9
165																					0,0	0,0		0,0	0,0	183,2	183,2	63,6	67,8	72,0	76,3	80,5	543,4
166											5,0				0,0						5,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	16,2	0,0	0,0	0,0	0,0	16,2
167																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	9,6	0,0	0,0	0,0	0,0	9,6
168																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	9,6	0,0	0,0	0,0	0,0	9,6
169																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	3,6	0,0	0,0	0,0	0,0	3,6
170																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	8,8	0,0	0,0	0,0	0,0	8,8
171																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1
172																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,9	0,0	0,0	0,0	5,9
173	0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0										0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,4	0,0	0,0	0,0	8,4
174	0,0		0,0		0,0		0,0		0,0												0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,6	0,0	0,0	0,0	23,6
175	0,0		0,0		0,0		0,0		0,0												0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	5,1	0,0	0,0	0,0	0,0	5,1
176																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,9	0,0	0,0	0,0	4,9
177																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,9	0,0	0,0	0,0	2,9
178																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	4,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,0
179																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,8	0,0	0,0	0,0	12,8
180																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,6	0,0	0,0	0,0	3,6
181																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	6,4	0,0	0,0	0,0	0,0	6,4
182																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	3,5	0,0	0,0	0,0	0,0	3,5
183																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
184																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3
185																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	3,1	0,0	0,0	0,0	0,0	3,1

Nп/п	Наименование объекта	Ввод мощностей: План 2012 г. МВА	км	План 2013 г. МВА	км	План 2014 г. МВА	км	План 2015 г. МВА	км	План 2016 г. МВА	км	План 2017 г. МВА	км	ИТОГО МВА	км	Вывод мощностей: План 2012 г. МВА	км	План 2013 г. МВА	км	План 2014 г. МВА	км	План 2015 г. МВА	км	План 2016 г. МВА	км	План 2017 г. МВА	км	ИТОГО МВА	км	Полная стоимость основных средств (без НДС) млн. рублей
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	28	29	30	31
188	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ н.п.Б. Снегирево (ВЛ 0,4 кВ - 3 км.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															6,3
187	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ н.п.Буртаки (ВЛ 0,4 кВ - 1 км.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															2,1
188	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ н.п.Даньково (ВЛ 0,4 кВ - 1 км.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															2,1
189	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ н.п. Сунгурово и ТП-10/0,4кВ (ВЛ 0,4 кВ - 5,5 км.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															12,5
190	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ н.п. Озерки и ТП-10/0,4кВ (ВЛ 0,4 кВ - 6,6 км., ТП 10/0,4 кВ -3шт.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															14,7
191	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ н.п. Томская и ТП-10/0,4кВ (ВЛ 0,4 кВ - 3,3 км. ТП - 3 шт.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															8,1
192	Реконструкция ВЛ-0,4-10 кВ н.п. Сорокино и ТП-10/0,4кВ (ВЛ 0,4 кВ 3 км., ВЛ 10 кВ - 0,3 км., ТП 1 шт.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															7,9
193	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ н.п. Русаково и ТП-10/0,4кВ (ВЛ 0,4 кВ 3,81 км., ТП - 2 шт.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															9,7
194	Реконструкция ВЛ-0,4-10 кВ н.п. Пушкарева и ТП-10/0,4кВ (ВЛ 0,4 - 3,8 км., ВЛ 10 кВ- 3 ТП - 2 шт.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															13,8
195	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ н.п. Черная и ТП-10/0,4кВ (ВЛ 0,4 - 5,73 км., ТП - 1 шт.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															11,9
196	Реконструкция ВЛ-0,4кВ н.п. Агарак и ТП-10/0,4 кВ (ВЛ 0 ,4 кВ - 2,7 км, ТП- 1 шт.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															5,9
197	Реконструкция ВЛ-0,4кВ н.п. Меркелова и ТП-10/0,4 кВ (ВЛ 0,4 кВ - 2км., ТП - 1 шт.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															4,5
198	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ н.п. Гуковка (ВЛ 0,4 кВ - 1 км.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															2,2
199	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ н.п. Попов (ВЛ 0,4 кВ - 1 км.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															2,2
200	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ н.п. Бигила и ТП-10/04кВ (ВЛ 0,4 кВ - 5км., ТП 10/0,4 кВ -4 шт.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															13,2
201	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ н.п. Боровинка и ТП-10/0,4кВ (ВЛ 0,4 кВ - 6,56 км., ТП 10/0,4 кВ - 4 шт.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															16,6
202	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ н.п. М-Крутая и ТП-10/0,4кВ (ВЛ 0,4 - 3,84 км., ТП 10/0,4 кВ - 1 шт.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															8,9
203	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ н.п. Шабаново и ТП-10/0,4кВ (ВЛ 0,4 кВ - 2,5 км., ТП - 1 шт.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															6,0
204	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ н.п. Упорово и ТП-10/0,4кВ (ВЛ 0,4 кВ - 11,61 км., ТП 10/0,4 кВ - 5 шт.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															28,2
205	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ н.п. Бельковка (ВЛ 0, 4кВ - 1,71 км.,)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															3,7
206	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ н.п. Юргинское (ВЛ 0,4 кВ - 1,58 км.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															3,4
207	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ н.п. Заворуева и ТП-10/0,4кВ (ВЛ 0,4 кВ - 0,75 км., ТП 10/0,4 кВ - 1 шт.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															2,2
208	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ н.п. Сергеева и ТП-10/0,4кВ (ВЛ 0,4 кВ - 1,29 км., ТП 10/0,4 кВ- 1 шт.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															3,4
209	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ н.п.Володино и ТП-10/0,4кВ (ВЛ 0,4 кВ - 1,84 км., Тп 10/0,4 кВ - 1 шт.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															4,6
210	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ н.п. С-Плотнево (ВЛ 0,4 - 0,93 км.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															2,0
211	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ н.п. Шипаково (ВЛ 0,4 - 1,72 км.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															3,7
212	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ н.п. Першино и ТП-10/0,4кВ (ВЛ 0,4 кВ - 4,47 км., ТП 10/0,4 кВ- 3 шт.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															8,2
213	Реконструкция ВЛ-0,4-10 кВ н.п. Зерновой и ТП-10/0,4кВ (ВЛ 10 кВ - 0,3км. ВЛ 0,4-1,2км, ТП 10/0,4 кВ- 1 шт.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															2,7
214	Реконструкция ВЛ-0,4-10 кВ н.п. Комарово и ТП-10/0,4кВ (ВЛ -10 кВ- 0,25 км, ВЛ 0,4-кВ - 2,8 км., ТП 10/0,4 кВ- 1 шт.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															5,2
215	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ н.п. Падун и ТП-10/0,4кВ (ВЛ 0,4 кВ - 13,3 км., ТП 10/0,4 кВ- 8 шт.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															24,1
216	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ н.п. Бызово и ТП-10/0,4кВ (ВЛ 0,4 кВ - 1,3км., ТП 10/0,4 кВ - 1 шт.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															2,4
217	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ н.п Манай и ТП-10/0,4кВ (ВЛ 0,4 кВ - 6,15км., ТП 10/0,4 кВ - 3 шт.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															10,9
218	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ н.п. Пятково (ВЛ 0,4 кВ- 3,3 км.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															5,3
219	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ н.п. Чаревнка и ТП-10/0,4кВ(ВЛ 0,4 кВ - 4,8км., ТП 10/0,4 кВ - 2 шт.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															7,1
220	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ н.п. Новостройка и ТП-10/0,4кВ (ВЛ 0,4 кВ - 3 км., ТП 10/0,4 кВ - 2 шт.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															5,5
221	Реконструкция ВЛ-0,4 -10 кВ н.п Пиньгино и ТП-10/0,4кВ(ВЛ 10 кВ - 1,3 км., ВЛ 0,4 кВ - 1 км., ТП 10/0,4 кВ - 1 шт.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															3,9
222	Реконструкция ВЛ-0,4-10 кВ н.п.Сосновка и ТП 10/0,4кВ (ВЛ-10кВ - 0,6км, ВЛ-0,4кВ - 1,2км, ТП 10/0,4кВ - 1шт)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															3,2
223	Реконструкция ТП-10/0,4 №850 в н.п.Шабаново	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															0,6
224	Реконструкция ВЛ 0,4/10 в н.п. Ершово (замена голого провода на СИП 8.7 км., замена деревянных опор на ж/б - 290 шт., замена КТП 7 шт.)	0,0	8,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,7															18,0
225	Реконструкция ВЛ 10/0,4 и ТП 10/0,4 в н.п. Мелехино (замена голого провода на СИП 5.7 км., замена деревянных опор на ж/б - 190 шт., замена КТП 5 шт.)	0,0	5,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,7															13,6
226	Реконструкция ВЛ 10/0,4 и ТП 10/0,4 в н.п. Гагарино (замена голого провода на СИП 7.8 км., замена деревянных опор на ж/б - 260 шт., замена КТП 3 шт.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															14,8
227	Реконструкция ВЛ 10/0,4 и ТП 10/0,4 н.п. Н-Казанка (замена голого провода на СИП 6.8 км., замена деревянных опор на ж/б - 227 шт., замена КТП 5 шт.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															14,7
228	Реконструкция ВЛ 10/0,4 и ТП 10/0,4 в н.п. Яровское (замена голого провода на СИП 12.34 км., замена деревянных опор на ж/б - 412 шт., замена КТП 9 шт.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															24,0
229	Реконструкция ВЛ 0,4/10 и ТП-10/0,4 в н.п.Чирки (замена голого провода на СИП 6.6 км., замена деревянных опор на ж/б - 267 шт., замена КТП 7 шт.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															16,6

Nп/п	Ввод основных средств: План 2012 г. I кв. МВА	км	II кв. МВА	км	III кв. МВА	км	IV кв. МВА	км	итого МВА	км	План 2013 г. МВА	км	План 2014 г. МВА	км	План 2015 г. МВА	км	План 2016 г. МВА	км	План 2017 г. МВА	км	итого МВА	км	План 2012 г. I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	Итого	2013	2014	2015	2016	2017	итого
																							млн. рублей									
1	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64
188																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,3	0,0	0,0	6,3
187																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	0,0	0,0	2,1
188																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	0,0	0,0	2,1
189																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,5	0,0	0,0	12,5
190																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,7	0,0	0,0	14,7
191																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,1	0,0	0,0	8,1
192																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,9	0,0	0,0	7,9
193																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,7	0,0	0,0	9,7
194																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,8	0,0	0,0	13,8
195																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,9	0,0	0,0	11,9
196																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,9	0,0	0,0	5,9
197																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,5	0,0	0,0	4,5
198																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	0,0	0,0	2,2
199																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	0,0	0,0	2,2
200																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,2	0,0	0,0	13,2
201																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,6	0,0	0,0	16,6
202																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,9	0,0	0,0	8,9
203																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,0	0,0	0,0	6,0
204																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28,2	0,0	0,0	28,2
205																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,7	0,0	0,0	3,7
206																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,4	0,0	0,0	3,4
207																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	0,0	0,0	2,2
208																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,4	0,0	0,0	3,4
209																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,6	0,0	0,0	4,6
210																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	0,0	0,0	2,0
211																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,7	0,0	0,0	3,7
212																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,2	0,0	0,0	8,2
213																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	0,0	0,0	2,7
214																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,2	0,0	0,0	5,2
215																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,1	0,0	0,0	24,1
216																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	0,0	0,0	2,4
217																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,9	0,0	0,0	10,9
218																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,3	0,0	0,0	5,3
219																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,1	0,0	0,0	7,1
220																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,5	0,0	0,0	5,5
221																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	0,0	0,0	3,9
222																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,2	0,0	0,0	3,2
223																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6
224							8,7		8,7												0,0	8,7		0,0	0,0	18,0	18,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,0
225							5,7		5,7												0,0	5,7		0,0	0,0	13,6	13,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,6
226																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	14,8	0,0	0,0	0,0	0,0	14,8
227																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	14,7	0,0	0,0	0,0	0,0	14,7
228																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,0	0,0	0,0	0,0	24,0
229																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,6	0,0	0,0	0,0	16,6

| №п/п | Наименование объекта | Ввод мощностей: План 2012 г. | | План 2013 г. | | План 2014 г. | | План 2015 г. | | План 2016 г. | | План 2017 г. | | ИТОГО | | Вывод мощностей: План 2012 г. | | План 2013 г. | | План 2014 г. | | План 2015 г. | | План 2016 г. | | План 2017 г. | | ИТОГО | | Полная стоимость основных средств (без НДС) | Ввод основных средств: План 2012 г. I кв. | | II кв. | | III кв. | | IV кв. | | итого | | План 2013 г. | | План 2014 г. | | План 2015 г. | | План 2016 г. | | План 2017 г. | | итого | | План 2012 г. I кв. | | II кв. | | III кв. | | IV кв. | | Итого | | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | итого |
|---|---|---

№п/п	Наименование объекта	Ввод мощностей: План 2012 г.		План 2013 г.		План 2014 г.		План 2015 г.		План 2016 г.		План 2017 г.		ИТОГО		Вывод мощностей: План 2012 г.		План 2013 г.		План 2014 г.		План 2015 г.		План 2016 г.		План 2017 г.		ИТОГО		Полная стоимость основных средств (без НДС)
		МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. рублей
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	28	29	30	31
277	Реконструкция ВЛ-0,4кВ и КТП №1616 н.п.Катанчуй	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															7,4
278	Реконструкция ВЛ-0,4кВ и КТП №1690 н.п.Шестовое (1 Вкм)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															5,2
279	Реконструкция ВЛ-0,4кВ и КТП №1528 н.п.Истомино	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															5,3
280	Реконструкция ВЛ-0,4кВ и КТП №1520 н.п.Сосново	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															4,1
281	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП №1521 н.п.Фатеево	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															3,7
282	Реконструкция ВЛ-0,4кВ и КТП №1705 н.п.Булашево	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															5,4
283	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП №1623 н.п.Зольниково	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															2,5
284	Реконструкция ВЛ-0,4кВ и ТП-10/0,4кВ н.п.Зыряново от КТП №1440	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															4,2
285	Реконструкция ВЛ-0,4кВ и ТП-10/0,4кВ н.п.Кугарбитка от КТП №1540	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															7,0
286	Реконструкция КТП 1509 н.п.Кобляк, Вагайского района	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															1,4
287	Реконструкция ВЛ-0,4кВ н.п.М.Зоркальцево	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															34,3
	кабельные линии, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															0,0
	КЛЭП 110 кВ (ВН)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															0,0
	КЛЭП 20-35 кВ (СН1)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															0,0
	КЛЭП 3-10 кВ (СН2)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															0,0
	КЛЭП до 1 кВ (НН)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															0,0
	Подстанции, в т. ч.	371,0	0,0	288,3	0,0	50,9	0,0	211,3	0,0	224,6	0,0	146,0	0,0	1292,1	0,0															15709,8
	Уровень входящего напряжения ВН	371,0	0,0	288,3	0,0	50,9	0,0	211,3	0,0	214,6	0,0	146,0	0,0	1282,1	0,0															15443,4
288	Выполнение реконструкции ПС Нижняя Тавда	0,0	0,0	0,0	0,0	32,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	32,0	0,0															95,3
289	Выполнение реконструкции ПС Центральная	126,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	126,0	0,0															392,7
290	Реконструкция ПС 110кВ Боровое, Горьковка,Купаково, Молчаново, Нариманово, ПС Великжны, ПС Бархатово, ПС Онохино, 21Т Бачуш с заменой ВМ-10 кВ на ВВ-10 кВ (в т.ч. ПИР)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															40,7
291	Реконструкция с заменой ОДиКЗ на элегазовый В-110кВ ПС 110 кВ Червишево (2 шт) , Туринская (2 шт), Онохино (2 шт), Шорохово (2 шт), Солобоево (2 шт), Горьковка (2 шт), Утишево (2 шт). Всего 14 шт. (в т.ч. ПИР)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															61,0
292	Реконструкция ПС 110/35/10 кВ "Ярково" (в т.ч. ПИР) (разъединителей 110 кВ 5 шт, ОД КЗ 110 кВ на элегазовый В-110 -2 шт, масляного В-110 на элегазовый В-110 - 1шт, замена силовых трансформаторов 110 кВ 2х6,3МВА на 2х10МВА)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,0	0,0															224,3
293	Реконструкция ПС 110/10 кВ НовоТехническая (замена силовых трансформаторов 2х25МВА на 2х40МВА) (в т.ч. ПИР)	0,0	0,0	80,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	80,0	0,0															125,7
294	Реконструкция ПС 110 кВ Граничная (в т.ч. ПИР) Замена тр-ров 2х25 на 2х40, проверка силового оборудования, при необходимости предусмотреть его замену.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															127,4
295	Реконструкция ПС 110 кВ Молчаново (установка 2Т 6,3)	0,0	0,0	0,0	0,0	6,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,3	0,0															76,9
296	Замена В-110кВ на элегазовые на ПС Червишево,Тарасхуль, Торгили, Рафайлово, Шорохово, Созоново (в т.ч. ПИР)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															88,1
297	Реконструкция ПС 110/35/10 кВ "Мичурино". Замена силовых трансформаторов 2х10МВА на 2х16МВА. Разъединителей 110 кВ - 6 шт, ОД КЗ - 110 кВ на элегазовые В-110 -2шт, замена масляных выключателей на элегазовые выключатели - 5 шт, разъединители 35 кВ - 12 шт, замена КРУ-10 - 20 ячеек (в т.ч. ПИР)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	32,0	0,0	0,0	0,0	32,0	0,0															229,9
298	Реконструкция ПС 110/10 кВ "Антипино" (в т.ч. ПИР 2006 - 2587,49 т.р.) (замена оборудования 110, 10 кВ, разъединителей - 110 кВ - 6шт, ОД КЗ-110 на элегазовые В-110 кВ - 2шт, ячеек 10 кВ - 44 шт)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	80,0	0,0	0,0	0,0	80,0	0,0															162,6
299	Реконструкция ПС 220/110/10 кВ Ожогино с заменой ВМТ-110 на ВЭБ, 12 шт	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															76,3
300	Реконструкция 21Т Метелево (в т.ч. ПИР)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															6,8
301	Реконструкция 110/10 кВ «ПС Тарасхуль» (замена двух секций КРУН 10 кВ -16 ячеек)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															37,1
302	Реконструкция ПС 110/10 кВ Тарманы (в т.ч. ПИР) (замена силовых трансформаторов 2х16МВА на 2х25МВА) монтаж дополнительно 2-х секций 10 кВ Объект ТП	50,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	50,0	0,0															121,9
303	Реконструкция ПС 110/10 кВ Борки (в т.ч. ПИР) (замена КРУН-10 - 10 ячеек, реконструкция ограждения)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															23,4
304	Реконструкция ПС 110 кВ Купаково (в т.ч. ПИР) (монтаж 2-ого силового трансформатора 10 МВА, монтаж дополнительной секции 10 кВ - 5 ячеек, замена 1Т 6,3 МВА на 10 МВА) Объект ТП	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															94,9
305	Реконструкция ПС110/10 кВ Чермет (в т.ч. ПИР) (замена силовых трансформаторов 2х6,3МВА на 2х16МВА)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															76,7
306	Реконструкция ПС Белинская (в т.ч. ПИР) замена КРУ-10 кВ - 12 шт с установкой ДГК	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															42,3
307	Реконструкция ПС 110/35/10 кВ «Великаны» (в т.ч. ПИР) (замена силового трансформатора 1х6,3МВА на 1х10МВА)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															12,6
309	Реконструкция ПС 110/10 кВ «Горьковка» (в т.ч. ПИР) (замена 2Т 10 МВА на 16 МВА)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															46,8
308	Реконструкция ПС 110/10 кВ «Мурманская (в т.ч. ПИР) (замена транс-ов 2х25 на 2х40, проверка силового оборудования подстанции и оцинковки, при необходимости предусмотреть его замену) Объект ТП	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	80,0	0,0	0,0	0,0	80,0	0,0															133,0
310	Реконструкция ПС 110/6 кВ «Метелево» (в т.ч. ПИР) (замена 1Т 6,3 МВА на 10 МВА) Объект ТП	0,0	0,0	10,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,0	0,0															38,1
311	Реконструкция ПС 110/10 кВ «Чинка» (в т.ч. ПИР) (замена транс-ов 2х6,3 на 2х10, расширение РУ 10 кВ на 6-ть линейных ячеек) Объект ТП	0,0	0,0	20,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,0	0,0															71,6

№п/п	Ввод основных средств: План 2012 г. I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.		итого		План 2013 г.		План 2014 г.		План 2015 г.		План 2016 г.		План 2017 г.		итого		План 2012 г. I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	Итого	2013	2014	2015	2016	2017	итого
	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. рублей					млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей
1	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64
277																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,4	0,0	7,4
278																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,2	0,0	5,2
279																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,3	0,0	5,3
280																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,1	0,0	4,1
281																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,7	0,0	3,7
282																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,4	0,0	5,4
283																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,5	0,0	2,5
284																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,2	0,0	4,2
285																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,0	0,0	7,0
286																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	0,0	1,4
287	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	34,3	0,0	0,0	0,0	34,3
	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№№	Наименование объекта	Ввод мощностей														Вывод мощностей														Полная стоимость основных средств (без НДС)
		План 2012 г.		План 2013 г.		План 2014 г.		План 2015 г.		План 2016 г.		План 2017 г.		ИТОГО		План 2012 г.		План 2013 г.		План 2014 г.		План 2015 г.		План 2016 г.		План 2017 г.		ИТОГО		
		МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. рублей
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	28	29	30	31
312	Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Упорово, Буньково. (установка доп трансформаторов 1*10Мва и 1*6.3МВА)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,3	0,0	0,0	0,0	16,3	0,0															137,5
313	Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Омутинка (установка нового тр-та 25 МВА)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,0	0,0															32,0
314	ЮЭС Реконструкция ОРУ 110 кВ ПС 110 кВ Новая Заимка (второй этап) замена разъединителей 110 кВ - 6шт, монтаж рабочей перемычки с В-110 , замена ОД КЗ -110 кВ на В-110 кВ - 2 шт)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															28,8
315	Реконструкция ПС Ялуторовск замена силового трансформатора 20 МВА на 25 МВА- 1 шт, масляных выключателей - 110 кВ на элегазовые - 2 шт	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															57,5
316	Реконструкция ПС Юрга замена ОД КЗ 110 кВ на элегазовые выключатели - 2шт, усиление фундаментов под трансформаторами	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															48,6
317	Реконструкция ПС Тюрино замена силового трансформатора 2,5 МВА на 6,3 МВА - 1 шт	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															41,4
318	Реконструкция ПС КС-11 замена: масляных выключателей 110 кВ 3 шт. на элегазовые, ТН-110 кВ 2 комп, РНДЗ -110 8 шт., переустройство кабельных каналов и маслоприёмников	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															25,3
319	Реконструкция РУ-10кВ ПС-110/10кВ Вагай замена трансформаторов тока в ячейке №5 ВП-10кВ Заготовкино 300м от ПС-110/10кВ Вагай	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															0,3
320	Реконструкция КРУН-10 ПС Маслянка 110/10кВ с заменой выключателей 20 шт.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															6,5
321	Реконструкция КРУН-10 ПС Усово 35/10 кВ ячей. 16 шт. с выключателями	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															15,9
322	Реконструкция КРУН-10 ПС Тундрово 35/10 кВ ячей. 9 шт. с выключателями	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															9,0
323	Реконструкция КРУН-10 ПС Юбилейная 110/10 кВ с заменой выключателей 8 шт.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															3,0
324	Реконструкция КРУН-10 ПС Н-Локти 110/10 кВ с заменой выключателей 9 шт.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															4,0
325	Реконструкция ПС 110/10 Кротово. (Замена трансформатора 2,5 МВА и 2,5 МВА с РПН)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															27,3
326	Реконструкция ПС 110/10 Максимовская (Замена трансформатора 3,2 МВА на 6,3 МВА с РПН)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,3	0,0															22,7
327	Реконструкция ПС Абатск (Замена трансформатора 6,3 МВА на 16 МВА с РПН, замена ячеек -10 кВ К-6У на К-59 23 шт., замена масляных выключателей МКП-110 кВ на элегазовые ВЭБ-110 кВ - 4 шт.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,0	0,0	16,0	0,0															78,3
328	Реконструкция ПС Ощепково (Замена трансформатора 3,2 МВА на 6,3 МВА с РПН, замена ячеек -10 кВ К-6У на К-59 14 шт.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,3	0,0	0,0	0,0	6,3	0,0															37,7
329	Реконструкция ПС Песьяново (Замена трансформатора 2,5 МВА на 2,5 МВА с РПН, замена ячеек -10кВ К-6У на К-59 - 17 шт.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															40,6
330	Реконструкция ПС Казанка (Замена масляных выключателей МКП-110 кВ на элегазовые ВЭБ-110 кВ 7 шт., замена масляных выключателей 35 кВ С-35М на вакуумные ВР35НТ-3 шт.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															51,5
331	Реконструкция ПС Истошино, ПС Ламенка, ПС Выстрел, ПС Менжинка (замена РК-110 кВ на ОПН-110 кВ 16 шт.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															1,6
332	Реконструкция ПС Банниково, ПС Яровское (замена выключателя В-10 на вакуумные 10 шт.)																													4,1
333	ТоЭС Реконструкция ПС Ульяновская																													305,5
334	Реконструкция ПС ЭКСМ. (Замена КРУН-10,СДиКЗ на ВГТ-110, разъединителя 110кВ)																													42,0
335	Реконструкция ПС Затон. (Замена КРУН-10,СДиКЗ на ВГТ-110, разъединителей 110кВ)																													70,8
336	Реконструкция ПС Еланчинский водозабор(замена трансформатора 2,5МВА на 6,3МВА)																													20,3
337	Реконструкция ПС Менделеево (Замена РВС-110 на ОПН-110, РЗА, ТСО)																													40,7
338	Реконструкция ПС Сумкино (АСДУ, РЗА, ТСО, охранное освещение)																													20,0
339	Реконструкция ПС Горная (РЗА, ТСО)																													53,7
340	Реконструкция ПС Татарка (Замена КРУН-10, РЗА, ТСО, ограждение)																													62,9
341	Реконструкция ПС Митькино (АСДУ, РЗА, ограждение)																													11,4
342	Реконструкция ПС КС-9 (Замена ВУ типа ВАЗП на УЗПЕ, ограждение)																													8,9
343	Реконструкция ПС КС-7. (Замена ТН-110 типа НКФ-110 на НАМИ-110, ТСО)																													8,0
344	Реконструкция ПС Блинниково (РЗА, ТМ, ограждение)																													10,9
345	Реконструкция ПС Казанка, Викулово с заменой МКП-110 на ВЭБ Ишимского ТПО Тюменских распределительных сетей																													16,7
346	Реконструкция ПС Горная, Менделеево, Сетово с заменой МКП-110 на ВЭБ Тобольского ТПО Тюменских распределительных сетей																													25,1
347	Реконструкция ПС Чульчам. Замена силовых тр-ров ТРДН 2х25 МВА на тр-ры ТРДН 2х40 МВА, замена оборудования ОРУ 110 кВ, ОРУ 10 кВ, установка компенсирующих устройств реактивной мощности, выполнение ограждения, установка ТСО.	80,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	80,0	0,0															285,5
348	Реконструкция ПС 110 кВ Белоярская Замена ЗРУ-6 и ОПУ на совмещенное здание ОПУ и ЗРУ-6 кВ, замена оборудования ОРУ 110 кВ, ОРУ 6 кВ, реконструкция кабельного хозяйства с заменой кабелей, выполнение ограждения, установка ТСО	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															381,4
349	Реконструкция ПС 110 кВ "Ендырская". Устройство РЗА и ПА	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															11,3
350	Реконструкция ПС Вандмтор. Замена масляных выключателей на элегазовые и вакуумные	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															29,0

| №№ | Ввод основных средств | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| №№ | Наименование объекта | Ввод мощностей: План 2012 г. | | План 2013 г. | | План 2014 г. | | План 2015 г. | | План 2016 г. | | План 2017 г. | | ИТОГО | | Вывод мощностей: План 2012 г. | | План 2013 г. | | План 2014 г. | | План 2015 г. | | План 2016 г. | | План 2017 г. | | ИТОГО | | Полная стоимость основных средств (без НДС) | Ввод основных средств: План 2012 г.: I кв. | | II кв. | | III кв. | | IV кв. | | ИТОГО | | План 2013 г. | | План 2014 г. | | План 2015 г. | | План 2016 г. | | План 2017 г. | | ИТОГО | | План 2012 г.: I кв. | | II кв. | | III кв. | | IV кв. | | Итого | | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | ИТОГО |
|---|---|---

№ пп	Наименование объекта	Ввод мощностей: План 2012 г.		План 2013 г.		План 2014 г.		План 2015 г.		План 2016 г.		План 2017 г.		ИТОГО		Вывод мощностей: План 2012 г.		План 2013 г.		План 2014 г.		План 2015 г.		План 2016 г.		План 2017 г.		ИТОГО		Полная стоимость основных средств (без НДС)
		МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. рублей
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	28	29	30	31
393	НюЭС Реконструкция ПС 110 кВ Тепловская. Расширение ОРУ 110 кВ, реконструкция ОРУ-110, ОРУ-35, КРУН 6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															264,6
394	Реконструкция ПС Кинтус (реконструкция ограждения, ТСО)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															287,2
395	НюЭС Реконструкция ПС 110кВ Очимкинская. Реконструкция ОРУ-110, ОРУ-35 кВ, установка КРУН-6, ОПУ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															259,3
396	НюЭС Реконструкция ПС 110 кВ Нефтеюганская. Реконструкция ОРУ-35 кВ, ограждения, ТСО	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															182,1
397	НюЭС Реконструкция ПС 110 кВ Восточно-Сургутская. Реконструкция ОРУ-35кВ, КРУН-6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															80,0
398	НюЭС Реконструкция ПС 110 кВ Угутская (замена силовых трансформаторов)	0,0	0,0	80,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	80,0	0,0															96,6
399	НюЭС Реконструкция ПС КС-6 Реконструкция ОРУ-110, КРУН-10, ОПУ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															265,6
400	НюЭС ПС Батово. Реконструкция контура заземления	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															0,8
401	Замена маломасляных выключателей 110 кВ элегазовыми на ПС Угутская (3 шт.), ПС Промобская (3 шт.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															30,1
402	Замена разъединителей 35 кВ и опиновки 6 кВ на ПС 110 кВ Мушкино	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															1,6
403	Реконструкция ПС Нонг-Еганская (замена оборудования ОРУ-110 кВ, ОРУ-35 кВ, ОПУ, кабельного хозяйства, замена ограждения)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															85,4
404	Реконструкция ПС-110 кВ Русскинская (замена оборудования ОРУ-110 кВ, ОРУ-35 кВ, ОПУ, кабельного хозяйства)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															90,4
405	Техническое перевооружение ПП Таврическая (замена масляных выключателей 110 кВ - 7 шт., релейные панели защит, ВАЗП - 2 шт., установка технич. средств охраны,замена ограждения по программе "Антитеррор")	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															33,8
406	Реконструкция ПС "Инга" (замена масляных выключателей 110 кВ -8шт., 35 кВ -7 шт., РГПЗ-35кВ -16шт., НАМИ-35 -2 шт., релейные панели защит, устройства РЗА) +ПИР	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															65,3
407	Реконструкция ПП Восточный (замена выключателей 110 кВ - 5шт., замена резервных защит ВЛ-110кВ Пыть-Як-1, Угутская-1(2), Покамасовская-1(2), Ореховская, Крыльновская, ШОВ-110.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															24,6
408	Техническое перевооружение ПС Южная (замена масляных выключателей 35 кВ -7 шт., релейных панелей защит)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															15,3
409	Техническое перевооружение ПС Лангепас (замена масляных выключателей 35 кВ -3 шт., замена защит и автоматики 1(2)Т, В-35 1(2)Т, СВ-35, ВЛ-35 кВ (4,5), ЗРУ-10 МП типа ШЭ НПП "ЭКРА").	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															14,4
410	Техническое перевооружение ПС Нижвагальская (замена масляных выключателей 35 кВ -7 шт., устройства РЗА, замена ограждения).	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															14,2
411	Реконструкция ПС Айка (замена масляных выключателей 35 кВ -7шт., кабельного хозяйства, защиты и автоматики 1(2)Т, В-35 1(2)Т, СВ-35, ВЛ-35 кВ (1,2,3,4) МП типа ШЭ НПП "ЭКРА", защиты и автоматики ВЛ-110 Таврическая, Кирилловская, СВ-110 на ШЭ 2607, замена ограждения)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															27,6
412	Реконструкция ПС Ягун (замена защиты и автоматики 1(2)Т, В-35 1(2)Т, СВ-35, ВЛ-35 кВ (1,2,3,4) МП типа ШЭ НПП "ЭКРА", замена ограждения по программе "Антитеррор")	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															9,2
413	Техническое перевооружение ПС Поповская (замена масляных выключателей 35 кВ -7 шт., РЗА, замена ограждения)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															14,0
414	Техническое перевооружение ПС Луч (замена масляных выключателей -110 кВ -2шт., ОПН 10,110 кВ, устройств РЗА, устройство козырькового ограждения из АСКЛ "Егоза").	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															9,4
415	Техническое перевооружение ПС Ладья (замена масляных выключателей 35 кВ -9шт., кабельного хозяйства, защиты и автоматики 1(2)Т, ВЛ-35 кВ (1,2,3,4,5,6) МП типа ШЭ НПП "ЭКРА", устройство козырькового ограждения из АСКЛ "Егоза")	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															18,7
416	Техническое перевооружение ПС Фотон. (Замена защиты и автоматики 1(2)Т, В-35 1(2)Т, СВ-35, ВЛ-35 кВ (1,2,3,4) МП типа ШЭ НПП "ЭКРА", замена защиты и автоматики ВЛ-110 Таврическая, Прогресс, СВ-110 на ШЭ 2607, замена ограждения).	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															10,5
417	Техническое перевооружение ПС Дружная (замена защиты и автоматики 1(2)Т, В-35 1(2)Т, СВ-35, ВЛ-35 кВ (1,2,3,4) МП типа ШЭ НПП "ЭКРА", замена защиты и автоматики ВЛ-110 Уральская, Кирилловская, СВ-110 на ШЭ 2607, замена ограждения).	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															11,3
418	Реконструкция ПС Тевлин (замена защиты и автоматики 1(2)Т, В-35 1(2)Т, СВ-35, ВЛ-35 кВ (1,2,3,4) МП типа ШЭ НПП "ЭКРА", замена ограждения).	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															6,9
419	Реконструкция ПС Весна (замена защиты и автоматики 1(2)Т, В-35 1(2)Т, СВ-35, ВЛ-35 кВ (1,2,3,4) МП типа ШЭ НПП "ЭКРА", замена ограждения).	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															5,9
420	Техническое перевооружение ПС Белая (замена защиты и автоматики 1(2)Т, В-35 1(2)Т, СВ-35, ВЛ-35 кВ (1,2,3,4) МП типа ШЭ НПП "ЭКРА", устройство козырькового ограждения из АСКЛ "Егоза").	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															5,8
421	Реконструкция ПС Качалка (замена масляных выключателей 110 кВ - 2 шт., 35 кВ - 9 шт., кабельное хозяйство, ОПУ, маспоприемники и маслосборники, устройства РЗА, устройство козырькового ограждения из АСКЛ "Егоза") +ПИР	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															78,7

№ пп	Ввод основных средств: План 2012 г. I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	итого	План 2013 г.		План 2014 г.		План 2015 г.		План 2016 г.		План 2017 г.		итого		План 2012 г. I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	Итого	2013	2014	2015	2016	2017	итого
	МВА км	МВА км	МВА км	МВА км	МВА км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. рублей					млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей
1	32 33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64
393																				0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	264,6	0,0	0,0	264,6
394																				0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	287,2	0,0	0,0	0,0	287,2
395																				0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	259,3	0,0	259,3
396																				0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	182,1	182,1
397																				0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	80,0	0,0	0,0	80,0
398						80,0														80,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	96,6	0,0	0,0	96,6
399																				0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	265,6	265,6
400																				0,0	0,0		0,0	0,8	0,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8
401																				0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	30,1	0,0	0,0	0,0	0,0	30,1
402																				0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6
403																				0,0	0,0		0,0	0,0	85,4	85,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	85,4
404																				0,0	0,0		0,0	0,0	44,1	44,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	44,1
405																				0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	32,6	0,0	0,0	0,0	0,0	32,6
406																				0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	28,0	0,0	0,0	37,3	0,0	65,3
407																				0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,6	24,6
408																				0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,3	0,0	0,0	0,0	15,3
409																				0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,4	0,0	0,0	0,0	14,4
410																				0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,2	14,2
411																				0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,6	0,0	27,6
412																				0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,2	0,0	9,2
413																				0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,0	14,0
414																				0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,4	9,4
415																				0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,7	18,7
416																				0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,5	10,5
417																				0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,3	11,3
418																				0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,9	6,9
419																				0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,9	5,9
420																				0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,8	5,8
421																				0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	78,7	0,0	78,7

| №п/п | Наименование объекта | Ввод мощностей | | | | | | | | | | | | | | Вывод мощностей | | | | | | | | | | | | Полная стоимость основных средств (без НДС) | Ввод основных средств | | | | | | | | | | | | | |

| N№№ | Наименование объекта | Ввод мощностей | | | | | | | | | | | | | | Вывод мощностей | | | | | | | | | | | | Полная стоимость основных средств (без НДС) | Ввод основных средств | | | | | | | | | | | | | |

№ п/п	Наименование объекта	Ввод мощностей: План 2012 г.		План 2013 г.		План 2014 г.		План 2015 г.		План 2016 г.		План 2017 г.		ИТОГО		Вывод мощностей: План 2012 г.		План 2013 г.		План 2014 г.		План 2015 г.		План 2016 г.		План 2017 г.		ИТОГО		Полная стоимость основных средств (без НДС)
		МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. рублей
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	28	29	30	31
469	Тех. перевооружение ПС Комаровская, ПС Ловинская Урайских ЭС. (Замена трансформаторов напряжения типа ЗНОМ-35кВ 11, 2Т на НАМИ-35кВ - 3шт.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															0,6
470	Тех. перевооружение ПС Урай. (Замена трансформаторов напряжения типа НКФ-110кВ на НАМИ-110кВ, 3шт.; разъединителей 110кВ типа РНДЗ-110кВ на РГНП-110кВ - 12 шт.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															5,7
471	Реконструкция РЗА ПС Яхлинская по ВЛ-110 кВ Лазаревская замена замена ДФЭ 201на микропроцессорную НПО ЭКРА.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															2,7
472	Реконструкция РЗА ПС Лазаревская. ОВ-110 кВ, В-110 кВ Новая-1, Новая-2, Хора, Яхлинская замена панелей защит ШДЭ 2801(02) на микропроцессорную НПО ЭКРА.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															15,3
473	Комплексная реконструкция ПС 110/10кВ Агириш с заменой трансформаторов 2 х 2,5 МВА на 2 х 6,3 МВА (в т. ч. ПИР)	0,0	0,0	0,0	0,0	12,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,6	0,0															117,7
474	Реконструкция ПС 110/35/6кВ Лема с заменой оборудования 110/35 кВ, монтаж РАС типа АУРА и монтаж ПКУ(в т.ч.Пир)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															63,8
475	Реконструкция ПС 110/10кВ Хвойная с заменой ВМТ-110 на ВГТ-110, ТТ-110(в т.ч.ПИР)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															29,1
476	Тех. перевооружение ПС 110 кВ Березовая, замена ВМТ-110 кВ на ВГТ-110 (2шт.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															6,3
477	ПИР и Реконструкция ОРУ 110 кВ ПС Клин, замена ВМТ-110 кВ на ВГТ-110 (2шт.), замена ТФЭМ-110 (6 шт.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															6,7
478	Тех. перевооружение ПС Пеушм (замена ОД и КЗ 110кВ элегазовыми выключателями 2 штуки, замена разрядников 110/10кВ на ОПН (18шт.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															6,2
479	Реконструкция ПС Урай (трансформаторы 40 МВА - 2 штуки, замена оборудования 110/35 кВ)(в т.ч.Пир)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	80,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	80,0	0,0															227,6
480	Реконструкция ПС Мортымья (трансформаторы 25 МВА, замена МВ-35 кВ, замена ТТ 35 кВ , замена разъединителей 35 кВ, замена ТН 35 кВ, ОПН) в т.ч.ПИР	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	50,0	0,0	50,0	0,0															119,7
481	Реконструкция ПС Комаровская с заменой оборудования 110 / 6 кВ(в т.ч.ПИР)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															63,6
482	Реконструкция систем связи и передачи данных филиала ОАО "Тюменьэнерго" Урайские ЭС "Магистраль ВОЛС-ПС Мортымья"; "ПС Мортымья-ПС Западный Толум"; "Магистраль ВОЛС - ПС Даниловская"; "Узел связи СРЭС-РДП СРЭС"; "Узел связи УЭС-ОДС УЭС" (в т.ч.ПИР)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															26,7
483	Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Даниловка (Замена оборудования 110, 35 кВ) (в т.ч.Пир)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															77,6
484	Тех. перевооружение ОРУ 110кВ ПС 110 кВ Лазаревская, замена ВМТ-110 кВ на ВГТ-110 (6шт.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															26,4
485	Установка ТСО на ПС Комаровская	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															1,3
486	Установка ТСО на ПС Хвойная, ПС Шаим, ПС Сухой Бор	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															8,0
487	ПС Евра. Реконструкция ПРМ АНКА-АВПА 556кГц по ВЛ-110 Сотник и ПРД АНКА-АВПА 568кГц по ВЛ-110 Урай с заменой на аппаратуру ПА типа АКА-Кедр	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															1,1
488	ПС Урай. Реконструкция ПРМ АНКА-АВПА 568кГц по ВЛ-110 Евра с заменой на аппаратуру ПА типа АКА-Кедр.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															0,5
489	ПС Евра. Реконструкция дуговой защиты 2Т на базе устройства ОВОД-МД	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															0,8
490	ПС Хвойная. Реконструкция дуговой защиты на базе устройства ОВОД-МД	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															0,9
491	ПС Яхлинская. Реконструкция устройств оперативного тока. Установка шкафов оперативного тока ШОТЭ производства НПО "Экра"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															2,0
492	ПС Яхлинская. Реконструкция защиты ДФЭ-201 по ВЛ-110 Хора - установка микропроцессорной защиты ШЭ 2607 031 производства НПО "Экра" с ПВЗУ-Е.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															1,9
493	ПС Лазаревская. Реконструкция защиты ДФЭ-201 по ВЛ-110 Хора - установка микропроцессорной защиты ШЭ 2607 031 производства НПО "Экра" с ПВЗУ-Е	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															1,9
494	НВЭС Реконструкция ПС 110/0/10 кВ Обская	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	80,0	0,0	80,0	0,0															337,5
495	НВЭС Реконструкция ПС 110 кВ Индустриальная (Замена ЭРУ-10 кВ).	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															69,3
496	Реконструкция ПС 110 кВ Восток. Замена С-35 на элегазовые выключатели ВГБЭ-35. Замена масляных выключателей 35 кВ на элегазовые 35 кВ и разъединителей 35 кВ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															53,1
497	Реконструкция ПС 110 кВ Обская (ЗРУ-10 кВ № 2). Строительство ЗРУ-10 кВ № 2 4-х секционное с выключателями 10 кВ и перевод нагрузок	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															69,9
498	НВЭС Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Северо-Покурская (ОРУ-110 кВ,ОРУ-35 кВ,замена оборудования АСУ ТП,СТДУ,УРЗА)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															43,6
499	Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Самотлор. Замена разъединителей 110 кВ и устройств РЗА).	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															76,7
500	Реконструкция ПС 110/35/6 кВ КНС-5Б (ОРУ-110 кВ,ОРУ-35 кВ,замена оборудования АСУ ТП,СТДУ,УРЗА)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															46,6
501	Реконструкция ПС 110 кВ Факел. (ОРУ-110 кВ, ОРУ-35кВ, КРУН 6 кВ, устройств РЗА)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															114,8
502	Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Мартовская (ОРУ-35 кВ, замена оборудования АСУ ТП, СДТУ, УРЗА).	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															52,0
503	Реконструкция ПС 110/35/6 кВ КНС-10 (ОРУ-110 кВ, замена оборудования АСУ ТП, СДТУ, УРЗА).	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															31,4
504	Реконструкция ПС Водозабор. (ОРУ-35 кВ, замена оборудования АСУ ТП, СДТУ, УРЗА).	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															43,2

№ п/п	Ввод основных средств: План 2012 г. I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.		Итого		План 2013 г.		План 2014 г.		План 2015 г.		План 2016 г.		План 2017 г.		итого		План 2012 г. I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	Итого	2013	2014	2015	2016	2017	итого
	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. рублей					млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей
1	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64
469																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6
470																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	5,7	0,0	0,0	0,0	0,0	5,7
471																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7
472																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	15,3	0,0	0,0	0,0	0,0	15,3
473													12,6								12,6	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	117,7	0,0	0,0	0,0	117,7
474																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	63,8	63,8
475																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29,1	29,1
476																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	6,3	0,0	0,0	0,0	0,0	6,3
477																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	6,7	0,0	0,0	0,0	0,0	6,7
478																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,2	0,0	0,0	0,0	6,2
479															80,0						80,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	227,6	0,0	0,0	227,6
480																			50,0		50,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	119,7	119,7
481																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	63,6	0,0	63,6
482																					0,0	0,0		0,0	0,0	13,3	13,3	13,4	0,0	0,0	0,0	0,0	26,7
483																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,9	9,9
484																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,4	0,0	26,4
485																					0,0	0,0		0,0	0,0	1,3	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3
486																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,0	0,0	0,0	0,0	8,0
487																					0,0	0,0		0,0	1,1	0,0	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1
488																					0,0	0,0		0,0	0,5	0,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5
489																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8
490																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9
491																					0,0	0,0		0,0	0,0	2,0	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0
492																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9
493																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9
494											0,0								80,0		80,0	0,0		0,0	0,0	150,3	150,3	0,0	0,0	0,0	0,0	187,1	337,5
495																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52,3	16,9	0,0	0,0	69,3
496																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	53,1	0,0	53,1
497																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	69,9	0,0	0,0	0,0	69,9
498																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	43,6	0,0	43,6
499																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	40,7	0,0	0,0	0,0	36,0	76,7
500																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	46,6	0,0	46,6
501																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	59,7	55,1	114,8
502																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52,0	0,0	52,0
503																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,4	31,4
504																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	43,2	0,0	43,2

| N п/п | Наименование объекта | Ввод мощностей | | | | | | | | | | | | Вывод мощностей | | | | | | | | | | | | Полная стоимость основных средств (без НДС) | Ввод основных средств | | | | | | | | | | | |

№пп	Наименование объекта	Ввод мощностей: План 2012 г. МВА	План 2012 г. км	План 2013 г. МВА	План 2013 г. км	План 2014 г. МВА	План 2014 г. км	План 2015 г. МВА	План 2015 г. км	План 2016 г. МВА	План 2016 г. км	План 2017 г. МВА	План 2017 г. км	ИТОГО МВА	ИТОГО км
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
538	Реконструкция ПС 110 кВ Аганская с установкой блокирующего высокочастного комплекта защит, трансформаторов тока и трансформаторов напряжения 110 кВ и нового ОПУ.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
539	Реконструкция ПС 110 кВ Северо-Ватинская с установкой блокирующего высокочастного комплекта защит, трансформаторов тока и трансформаторов напряжения 110 кВ.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
540	Реконструкция ПС 110кВ "Габь Яха"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
541	Реконструкция ПС 110кВ "ЯГП-1В"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
542	Модернизация ПС 110кВ "Буран" (замена МТТ на элегазовые 3 фазы , (замена МТН на элегазовые 7 фаз.).	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
543	Реконструкция РЗА на ПС 110кВ ("УГП-15", "Ужгородская", "Нюдя", "Звезда", "УГП-13", "Береговая")	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
544	Реконструкция телемеханики на ПС 110кВ ("Габь Яха", "УКПГ-10", "УГП-2В", "УГП-5Б", "Буран(УКПГ-6)", "Варенга Яха (ГПП-4)")	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
545	Реконструкция (расширение) ВОЛС объектов филиала ОАО «Тюменьэнерго» Северные электрические сети (ПС Опорная (00802 ПС 110кВ ОПОРНАЯ(ПРОМБАЗА)) - ПС Ева-Яха (00851 ПС 110кВ ЕВО-ЯХА(ГПП-5))).	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
546	Реконструкция (расширение) ВОЛС объектов филиала ОАО «Тюменьэнерго» Северные электрические сети (АБК СевЭС – ПС Буран с заходами на ПС УГП-2, ПС УГП-2В, ПС УГП-3, ПС УГП-4, ПС УГП-5, ПС УГП-5В).	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
547	Реконструкция ПС 35/10кВ Техническая (перевод в РП-10 кВ)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
548	Расширение ОРУ-110кВ на ПС-110кВ Агат (Сургутские ЭС)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
549	Реконструкция ПС 110кВ Карьер	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
550	Тех. перевооружение ПС Геологическая, Даниловка, Ловинская Замена выключателей типа ВМТ-110 на ВГТ-110, 6 шт. Тех. перевооружение 110/10кВ Шаим. Замена ВМТ на элегазовый 3 шт.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
551	Реконструкция ПС 110 кВ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Объекты плана прошлых лет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Уровень входящего напряжения СН1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,0	0,0	0,0	0,0	10,0	0,0
552	Реконструкция ПС Комсомольская замена силовых трансформаторов 5,6 МВА на 10 МВА - 1 шт. масляных В-35 кВ на элегазовые выключатели - 3 шт, КРУ-10 - 11 ячеек	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,0	0,0	0,0	0,0	10,0	0,0
553	Реконструкция ПС Стеклозавод замена КРУН-10 кВ., масляного выключателя 35 кВ на элегазовый, переустройство маслоприёмников 1Т,2Т и маслосборника	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
554	Реконструкция ПС Аксурка (Замена КРУН-10кВ, В-35 на выкупный, разъединителя 35кВ, ограждение)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
555	Реконструкция ПС Супра. (Замена КРУН-10кВ, ограждение.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
556	Реконструкция ПС Пныш (АСДУ, РЗА, ограждение)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
557	Реконструкция ПС Шишкино (АСДУ, РЗА, ограждение)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
558	Реконструкция ПС Ушаково. (Замена КРУН-10, АСДУ, ограждение)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Уровень входящего напряжения СН2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
559	Расширение РУ-10 кВ ПС-110/10 кВ «Горькова» (в т.ч. ПИР) (ячейка 10 кВ - 1 шт.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
560	Реконструкция РУ-10 кВ ПС 110/10 кВ «Северная» (замена ТТ в ячейке 10 кВ № 41, расширение на одну ячейку 10 кВ) (в т.ч. ПИР)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
561	Реконструкция РП-10 кВ Чикча в Тюменском р-не Тюм. обл. (в т.ч. ПИР)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
562	Расширение РУ-10 кВ ПС-110/10 кВ «Могчаново» (в т.ч. ПИР) (ячейка 10 кВ - 1 шт.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
563	Реконструкция РП-10 кВ ОПХ с питающей линией 10 кВ от ПС Тополя (в т.ч ПИР)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
564	Реконструкция ПС Совхозная	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
565	Замена масляных выключателей 6,10 кВ вакуумными (31 шт.) на 4 ПС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
566	Замена разрядников 6,10 кВ ограничителями перенапряжения (132 шт.) на 18 ПС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
567	Замена щита собственных нужд на ПС 110 кВ Очимкинская	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Уровень входящего напряжения НН	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
568	Техническое перевооружение ТП-7 с заменой силового трансформатора 1000 кВА	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Прочие электросетевые объекты (автоматизация, связь)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
569	Реконструкция ТМ и ССПИ на ПС 110/10 кВ ЖБИ (в т.ч. ПИР)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
570	Реконструкция основного и козырькового ограждения ПС 110 кВ ТюмТПО (Покровка, Сиохино, Туринская (в т.ч. ПИР)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
571	Реконструкция ограждения и монтаж системы охранного телевидения ПС Нижняя Тавда 110/35/10 кВ (в т.ч. ПИР)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
572	Реконструкция ограждения ПС 110,35 кВ ТюмТПО (Антипино,Боровое,Нариманово,Пышминская,Междуреченская,Черепаново) (в т.ч. ПИР)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
573	Реконструкция системы охранного телевидения на объектах Тюменского ТПО (РПБ-2, ПС Алебашево, ПС Граничная, ПС Северная, ПС Сибжилстрой) (в т.ч. ПИР)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
574	Реконструкция системы охранного телевидения территории РПБ-1, ПС Ожогино (в т.ч. ПИР)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
575	Монтаж охранной системы (СКУД) поста охраны №3 Тюменского РЭС (в т.ч. ПИР)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
576	Монтаж охранной системы на ПС Тюменского ТПО (ПС Покровка, ПС Сосиново) (в т.ч. ПИР)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№пп	Вывод мощностей: План 2012 г. МВА	км	План 2013 г. МВА	км	План 2014 г. МВА	км	План 2015 г. МВА	км	План 2016 г. МВА	км	План 2017 г. МВА	км	ИТОГО МВА	км	Полная стоимость основных средств (без НДС) млн. рублей
1	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
538															18,8
539															10,7
540															81,8
541															69,8
542															10,2
543															138,2
544															22,0
545															6,1
546															59,6
547															33,8
548															165,1
549															50,8
550															22,2
551															148,1
	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	176,3
552															57,6
553															17,6
554															22,2
555															33,7
556															12,0
557															11,7
558															21,5
	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	88,5
559															10,8
560															1,6
561															23,0
562															1,6
563															33,8
564															5,9
565															8,1
566															1,0
567															2,8
															1,6
568															1,6
	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2313,1
569															23,0
570															14,4
571															5,3
572															21,5
573															1,1
574															4,0
575															1,0
576															0,5

№пп	Ввод основных средств: План 2012 г. I кв. МВА	км	II кв. МВА	км	III кв. МВА	км	IV кв. МВА	км	итого МВА	км	План 2013 г. МВА	км	План 2014 г. МВА	км	План 2015 г. МВА	км	План 2016 г. МВА	км	План 2017 г. МВА	км	итого МВА	км
1	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53
538																					0,0	0,0
539																					0,0	0,0
540																					0,0	0,0
541																					0,0	0,0
542																					0,0	0,0
543																					0,0	0,0
544																					0,0	0,0
545																					0,0	0,0
546																					0,0	0,0
547																					0,0	0,0
548																					0,0	0,0
549																					0,0	0,0
550																					0,0	0,0
551																					0,0	0,0
	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,0	0,0	0,0	0,0	10,0	0,0
552																	10,0				10,0	0,0
553																					0,0	0,0
554																					0,0	0,0
555																					0,0	0,0
556																					0,0	0,0
557																					0,0	0,0
558																					0,0	0,0
	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
559																					0,0	0,0
560																					0,0	0,0
561																					0,0	0,0
562																					0,0	0,0
563																					0,0	0,0
564																					0,0	0,0
565																					0,0	0,0
566																					0,0	0,0
567																					0,0	0,0
																					0,0	0,0
568																					0,0	0,0
	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
569																					0,0	0,0
570																					0,0	0,0
571																					0,0	0,0
572																					0,0	0,0
573																					0,0	0,0
574																					0,0	0,0
575																					0,0	0,0
576																					0,0	0,0

№пп	План 2012 г. I кв. млн. рублей	II кв.	III кв.	IV кв.	Итого	2013 млн. рублей	2014 млн. рублей	2015 млн. рублей	2016 млн. рублей	2017 млн. рублей	итого млн. рублей
1	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64
538		0,0	0,0	18,8	18,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,8
539		0,0	0,0	10,7	10,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,7
540		0,0	0,0	0,0	0,0	81,8	0,0	0,0	0,0	0,0	81,8
541		0,0	0,0	0,0	0,0	69,8	0,0	0,0	0,0	0,0	69,8
542		0,0	0,0	10,2	10,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,2
543		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	138,2	138,2
544		0,0	0,0	22,0	22,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,0
545		0,0	0,0	6,1	6,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,1
546		0,0	0,0	0,0	0,0	59,6	0,0	0,0	0,0	0,0	59,6
547		0,0	0,0	0,0	0,0	33,8	0,0	0,0	0,0	0,0	33,8
548		0,0	0,0	165,1	165,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	165,1
549		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	50,8	50,8
550		0,0	0,0	22,2	22,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,2
551		0,0	0,0	148,1	148,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	148,1
	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,0	164,3	0,0	176,3
552		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	57,6	0,0	57,6
553		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,6	0,0	17,6
554		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,2	0,0	22,2
555		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	33,7	0,0	33,7
556		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,0	0,0	0,0	12,0
557		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,7	0,0	11,7
558		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,5	0,0	21,5
	0,0	0,0	0,0	3,2	3,2	22,7	0,0	56,8	5,9	0,0	88,5
559		0,0	0,0	0,0	0,0	10,8	0,0	0,0	0,0	0,0	10,8
560		0,0	0,0	1,6	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6
561		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,0	0,0	0,0	23,0
562		0,0	0,0	1,6	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6
563		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	33,8	0,0	0,0	33,8
564		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,9	0,0	5,9
565		0,0	0,0	0,0	0,0	8,1	0,0	0,0	0,0	0,0	8,1
566		0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0
567		0,0	0,0	0,0	0,0	2,8	0,0	0,0	0,0	0,0	2,8
	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	0,0	0,0	0,0	1,6
568		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	0,0	0,0	0,0	1,6
	0,0	1,7	18,7	428,5	448,9	352,7	523,0	397,6	367,5	88,4	2178,0
569		0,0	0,0	0,0	0,0	23,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,0
570		0,0	0,0	14,4	14,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,4
571		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,3	0,0	0,0	5,3
572		0,0	0,0	7,3	7,3	2,6	11,4	0,0	0,0	0,0	21,5
573		0,0	0,0	1,1	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1
574		0,0	0,0	4,0	4,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,0
575		0,0	0,0	1,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0
576		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,0	0,0	0,5

| № п/п | Наименование объекта | Ввод мощностей | | | | | | | | | | | | | | Вывод мощностей | | | | | | | | | | | | | | Полная стоимость основных средств (без НДС) | Ввод основных средств | | | | | | | | | | | | | |

№п/п	Наименование объекта	Ввод мощностей: План 2012 г. МВА	км	План 2013 г. МВА	км	План 2014 г. МВА	км	План 2015 г. МВА	км	План 2016 г. МВА	км	План 2017 г. МВА	км	ИТОГО МВА	км	Вывод мощностей: План 2012 г. МВА	км	План 2013 г. МВА	км	План 2014 г. МВА	км	План 2015 г. МВА	км	План 2016 г. МВА	км	План 2017 г. МВА	км	ИТОГО МВА	км	Полная стоимость основных средств (без НДС) млн. рублей
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	28	29	30	31
603	Реконструкция ПС Чернаковская (АСДУ, ограждение)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															3,9
604	Реконструкция ПС Кировай (АСДУ,РЗА, ТСО)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															169,3
605	Реконструкция системы охранного телевидения на объектах Тобольского ТПО	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															1,0
606	Реконструкция АСДУ ПС Ушарово	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															2,6
607	Реконструкция ТСО, охранного освещения на ПС Сетово	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															1,7
608	Реконструкция охранного освещения ПС КС-8 110/10	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															0,1
609	Реконструкция ограждения ПС 110 ТобТПО (Шестаково, Городская, Бегишево,Ушарово,Кутарбитка)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															7,2
610	Тех перевооружение систем связи ПС Сорум. Спутниковый терминал VSAT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															0,5
611	Тех перевооружение систем связи ПС Верхнеказымская. Спутниковый терминал VSAT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															0,5
612	Тех перевооружение систем связи АБЗ Энергокомплекс. Спутниковый терминал VSAT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															0,5
613	Реконструкция системы связи ВЛ Красноленинская -Вандитор(ВОЛС)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															10,4
614	Тех перевооружение систем связи АБЗ Казымского РЭС ВОЛС: ПС Белоярская - УС Казымского РЭС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															5,1
615	Реконструкция систем ТМ на ПС 110 кВ Трудовая, Курская,Холмогорская,Комсомольская, таланга,Ударная,Губкинская	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															79,3
616	Реконструкция каналов связи и ТМ (ДП ОДС НЭС, РДП МРЭС, РДП ПРЭС)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															16,9
617	Реконструкция КПС на территории РПБ НЭС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															7,1
618	Реконструкция ЦУС ДПН НЭС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															58,2
619	Реконструкция узла связи НЭС на ПС Муравленковская	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															8,9
620	Строительство волоконно-оптической линии связи кольцевой структуры по трассе "РПБ НЭС - РДП ВРЭС"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															124,3
621	Организация резервной ВОЛС УС ПРЭС-УС МРЭС -УС НЭС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															36,3
622	Реконструкция волоконно-оптической линии связи кольцевой структуры по трассе "РПБ ПРЭС - ПС Геолог"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															56,8
623	Установка ТСО на ПС Шеркалы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															2,1
624	Установка технических средств охраны на ПС Владимирская, ПС Сигнал, ПС Ханупа, Фортуна, Кедр, Кирпичная(в том числе ПИР) (программа ОАО ""Тюменьэнерго" "Антитеррор")	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															10,0
625	Установка технических средств охраны на ПС Летняя, ПС Комплект, ПС Городская	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															4,8
626	Реконструкция ТМ Когальмских ЭС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															10,3
627	Реконструкция ПС 110 кВ Выкатная Реконструкция ТСО	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															4,5
628	Реконструкция ПС 110 кВ Лосинка. Реконструкция ТСО	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															11,7
629	НЮЭС ВОЛС. Реконструкция сети связи на участке ПП 110 кВ Угутский - ПС 110 кВ Угутская - ПП 110 кВ Восточный - ПС 110 кВ Асомкинская - ПС 110 кВ Восточно Сургутская - ПС 220 кВ Ленинская с заходом на ПС 110 кВ КС-4 (Проектирование и работы по замене устаревшего оборудование на современное, уровень СТМ-1 (155Mbit/сек) с применением новейших оптических мультиплексоров для выполнения технических задач с возрошими требования к связи).	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															101,6
630	Реконструкция ССПД ПС Урьевского РЭС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															27,4
631	Реконструкция ССПД Лянгепас-Покачевская + ПИР	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															16,6
632	Реконструкция ССПД- модернизация канала связи с участком железнодорожного транспорта службы СПТ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															0,4
633	Реконструкция ССПД ПС 110 кВ Лянторского РЭС (ПС КНС-3, КНС-6, Ключевая)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															1,3
634	Реконструкция ССПД ПС 110кВ Лянторского РЭС (ПС Вега, Вачимская)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															0,7
635	Реконструкция источников бесперебойного питания для систем СДТУ на ПС.Замена ИБП в количестве 50 шт.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															6,8
636	Реконструкция базовой станции широкополосного радиодоступа Вахского, Варьеганского Мегионского РЭС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															15,8
637	Реконструкция телемеханики ПС 110 кВ НВЭС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															46,8
638	Реконструкция системы связи "Кирьяновская-Диспетчерский корпус НВЭС" с организацией канала связи по ВОЛС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															14,9
639	Система удаленного доступа к микропроцессорным устройствам РЗА с применением ПТК и "Эгида" для ПС 110 кВ НВЭС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															28,2
640	Рек.базовой станции широкополосного доступа и установка абонентских абонентских устройств на АБК НВЭС(17энергообъектов)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															6,8
641	Реконструкция ВОЛС по ВЛ 110 кВ РПБ Вахского РЭС - ПС Самотлор, ПС Кирьяновская - ПС Покамасовская, ПС Кирьяновская - ПС Аганская.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															223,0
642	Реконструкция ВОЛС по ВЛ-110 кВ ПС Новая - ПС Лазаревская с заходами на ПС Филипповская.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															26,1
643	Реконструкция ВОЛС по ВЛ-110 кВ ПС Лазаревская - ПС Хора с заходами на ПС Ловинская, Яхлинская. Узел связи УЭС - ПС Евра, ПС Евра - ПС Швим.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															44,8
644	Телемеханика на ПС-110 КНС-3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															6,4
645	Реконструкция ТМ на ПС 110 кВ Скважина	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															6,4
646	Реконструкция ТМ на ПС 110 кВ Перегребное	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															9,6
647	ВОЛС по ВЛ Красноленинская-Вандмтор от ПС Чульчам до ПС Красноленинская с заходом на ПС Хутор. ПИР	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															35,7

Ввод основных средств

№п/п	План 2012 г. I кв. МВА	км	II кв. МВА	км	III кв. МВА	км	IV кв. МВА	км	итого МВА	км	План 2013 г. МВА	км	План 2014 г. МВА	км	План 2015 г. МВА	км	План 2016 г. МВА	км	План 2017 г. МВА	км	итого МВА	км
1	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53
603																					0,0	0,0
604																					0,0	0,0
605																					0,0	0,0
606																					0,0	0,0
607																					0,0	0,0
608																					0,0	0,0
609																					0,0	0,0
610																					0,0	0,0
611																					0,0	0,0
612																					0,0	0,0
613																					0,0	0,0
614																					0,0	0,0
615																					0,0	0,0
616																					0,0	0,0
617																					0,0	0,0
618																					0,0	0,0
619																					0,0	0,0
620																					0,0	0,0
621																					0,0	0,0
622																					0,0	0,0
623																					0,0	0,0
624																					0,0	0,0
625																					0,0	0,0
626																					0,0	0,0
627																					0,0	0,0
628																					0,0	0,0
629																					0,0	0,0
630																					0,0	0,0
631																					0,0	0,0
632																					0,0	0,0
633																					0,0	0,0
634																					0,0	0,0
635																					0,0	0,0
636																					0,0	0,0
637																					0,0	0,0
638																					0,0	0,0
639																					0,0	0,0
640																					0,0	0,0
641																					0,0	0,0
642																					0,0	0,0
643																					0,0	0,0
644																					0,0	0,0
645																					0,0	0,0
646																					0,0	0,0
647																					0,0	0,0

№п/п	итого км	План 2012 г. I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	Итого	2013	2014	2015	2016	2017	итого
		млн. рублей					млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей
1	54	55	56	57	58		59	60	61	62	63	64
603		0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	3,9	0,0	0,0	0,0	3,9
604		0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	169,3	0,0	0,0	0,0	169,3
605		0,0	0,0	1,0	1,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0
606		0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	2,6	0,0	2,6
607		0,0	0,0	1,7	1,7		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7
608		0,0	0,0	0,1	0,1		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
609		0,0	0,0	0,0	0,0		2,3	1,6	3,3	0,0	0,0	7,2
610		0,0	0,5	0,0	0,5		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5
611		0,0	0,5	0,0	0,5		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5
612		0,0	0,5	0,0	0,5		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5
613		1,7	0,0	0,0	1,7		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7
614		0,0	0,0	5,1	5,1		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,1
615		0,0	0,0	12,6	12,6		14,5	15,7	17,5	19,0	0,0	79,3
616	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	16,9	0,0	0,0	16,9
617	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		7,1	0,0	0,0	0,0	0,0	7,1
618	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	34,8	0,0	0,0	0,0	34,8
619	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	8,9	0,0	0,0	8,9
620		0,0	0,0	0,0	0,0		124,3	0,0	0,0	0,0	0,0	124,3
621		0,0	0,0	0,0	0,0		36,3	0,0	0,0	0,0	0,0	36,3
622		0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	56,8	0,0	0,0	56,8
623		0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	2,1	0,0	0,0	2,1
624		0,0	0,0	10,0	10,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,0
625												
626		0,0	0,0	0,0	0,0		4,8	0,0	0,0	0,0	0,0	4,8
627		0,0	0,0	10,3	10,3		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,3
628		0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	4,5	0,0	0,0	4,5
629		0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	11,7	0,0	0,0	0,0	11,7
630		0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	101,6	0,0	0,0	101,6
631												
632		0,0	0,0	27,4	27,4		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,4
633		0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	16,6	16,6
634		0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,4
635		0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	1,3	0,0	0,0	1,3
636		0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	0,7	0,0	0,0	0,7
637		0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
638		0,0	0,0	2,1	2,1		2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	6,8
639		0,0	0,0	15,8	15,8		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,8
640		0,0	0,0	46,1	46,1		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	46,1
641		0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	14,9	14,9
642		0,0	0,0	0,0	0,0		15,5	12,7	0,0	0,0	0,0	28,2
643		0,0	0,0	0,0	0,0		6,8	0,0	0,0	0,0	0,0	6,8
644		0,0	0,0	36,3	36,3		24,1	138,1	20,4	0,0	0,0	218,9
645		0,0	0,0	0,0	0,0		26,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,0
646		0,0	0,0	0,0	0,0		44,8	0,0	0,0	0,0	0,0	44,8
647		0,0	6,4	0,0	6,4		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,4
		0,0	6,4	0,0	6,4		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,4
		0,0	4,4	0,0	4,4		5,1	0,0	0,0	0,0	0,0	9,6
		0,0	0,0	35,7	35,7		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	35,7

№ п/п	Наименование объекта	Ввод мощностей: План 2012 г. МВА	План 2012 г. км	План 2013 г. МВА	План 2013 г. км	План 2014 г. МВА	План 2014 г. км	План 2015 г. МВА	План 2015 г. км	План 2016 г. МВА	План 2016 г. км	План 2017 г. МВА	План 2017 г. км	ИТОГО МВА	ИТОГО км	Вывод мощностей: План 2012 г. МВА	План 2012 г. км	План 2013 г. МВА	План 2013 г. км	План 2014 г. МВА	План 2014 г. км	План 2015 г. МВА	План 2015 г. км	План 2016 г. МВА	План 2016 г. км	План 2017 г. МВА	План 2017 г. км	ИТОГО МВА	ИТОГО км	Полная стоимость основных средств (без НДС) млн. рублей
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	28	29	30	31
648	Реконструкция диспетчерского щита ДП (ПРЭС, ДП МРЭС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															7,6
649	Противоаварийная автоматика на ВЛ 110 кВ Ожогино-Сибжилстрой 1,2 цепи	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															29,1
650	Реконструкция ССПИ на ПС 110 кВ ОАО "Тюменьэнерго"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															45,8
651	Реконструкция ТМ на ПС 110 кВ ОАО "Тюменьэнерго"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															45,8
	Средства учета и контроля э/э, в т. ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3520,0
	АИИС КУЭ СРЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	АИИС КУЭ розничного рынка	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3520,0
	прочие средства учета и контроля электроэнергии	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
652	Создание и модернизация точек учета розничного рынка эл.энергии (этап 3)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															595,9
653	Создание и модернизация точек учета розничного рынка эл.энергии (этап 4)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															478,7
654	Создание и модернизация точек учета розничного рынка эл.энергии (этап 5)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															598,1
655	Создание и модернизация точек учета розничного рынка эл.энергии (этап 6)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															689,9
656	Создание и модернизация точек учета розничного рынка эл.энергии (этап 7)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															772,6
657	Создание и модернизация точек учета розничного рынка эл.энергии (этап 8)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															384,7
	ПИР для строительства будущих лет, в т.ч. :																													0,0
	Прочие производственные и хозяйственные объекты																													799,7
	Здания																													263,6
658	Реконструкция здания узла связи и РЭП с маслохозяйством (РЭП-1) 1-2 этап	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															80,5
659	Реконструкция здания базы ВВРЭС на производственной базе Тобольского ТПО	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															6,2
660	Реконструкция Перевалочной базы с устройством площадок для временного хранения маслонаполненного оборудования и ёмкостей с маслом (Строительство 1 площадки с навесом на 1()площадки и 1площадки с ёмкостями для хранения масла.)"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															3,1
661	Реконструкция котельной на РПБ НЭС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															16,7
662	Реконструкция зданий базы СПП	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															144,1
663	ПИР и Реконструкция бокса для автомашин на базе Советского РЭС (рем.база СРЭС)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															13,0
664	Сооружения (кроме электрических линий)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															536,1
665	Реконструкция защитного сооружения (бомбоубежище) в г. Тюмень	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															22,1
666	Реконструкция электрокотельной Нижне-Тавдинского РЭС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															9,1
667	Реконструкция ПС 110/10 кВ "Тюлевая", ПС 110/35/10 кВ "Емуртла", ПС 110/35/10 кВ "Плетнево", ПС 110/10 кВ "Гороново", ПС 110/10 кВ "Колесникова", ПС 110/10 кВ "Киево", ПС 110/35/10 кВ "Ингалинка" с установкой ограждений	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															10,2
668	Реконструкция баз РЭС с устройством площадок для временного хранения лома металлов, маслонаполненного оборудования, бытовых отходов Ишимского ТПО (строительство 9 площадок с навесом, с емкостями для хранения масла, контейнерами для хранения ртутьсодержащих отходов.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															6,2
669	Реконструкция ограждения РПБ г. Белоярский	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															9,0
670	Реконструкция ограждения ПБ СВЛ г. Нягань	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															4,1
671	Реконструкция ограждения ПС Заречная, Ун-Юган, Сергино	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															10,8
672	Реконструкция ограждения ПС Кода, Шеркалы, Аминь, Полноват	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															16,5
673	Реконструкция ограждения и установка технических средств охраны на ПС Янтарна, Новогодняя (в том числе ПИР)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															10,9
674	Реконструкция ограждения ПС 110 кВ Горноправдинская	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															4,1
675	Реконструкция ограждения ПС 110 кВ Лосмяк	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															11,5
676	Реконструкция открытой площадки под оборудование на базе МПТБ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															7,3
677	Реконструкция ограждения ПС "Нефтепроводная"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															2,2
678	Реконструкция ограждения ПС Апрельская	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															1,6
679	Реконструкция ограждения ПБ УРЭС с установкой охранного телевидения, устройство козырькового ограждения из АСКП "Егоза")	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															3,0
680	Реконструкция подъездных дорог к подстанциям УРЭС, КРПС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															72,3
681	Реконструкция электросетевого комплекса ПС "Инга" + ПИР	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															37,3
682	Реконструкция инженерных сетей базы СПП	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															62,8
683	Реконструкция комплексной системы безопасности зданий ЛК ПЛК СурЭС (реконструкция систем видеонаблюдения, периметровой сигнализации, контроля удаленного доступа)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															5,0
684	Реконструкция системы АОПС и системы оповещения о пожаре базы ЛК ПЛК СурЭС (автоматическая охранно-пожарная сигнализация и система оповещения о пожаре)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															5,3
685	Реконструкция комплексной системы безопасности базы СПП (реконструкция систем видеонаблюдения, периметровой сигнализации, контроля удаленного доступа)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															9,9
686	Реконструкция системы АОПС и системы оповещения о пожаре базы СПП (автоматическая охранно-пожарная сигнализация и система оповещения о пожаре)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															8,3
687	Модернизация ограждения ПС 110кВ ("Хасырейская", "Ямбург", "ЯГП-1","ЯГП 6", "УТП-28", "Звезда").	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															13,1
688	Модернизация СОТ ПС 110кВ ("Ужгородская", "Фарафонтьевская", "Ямбург").	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															3,7
689	Реконструкция здания СМиТ базы СевЭС в г.Новый Уренгой.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															43,5

№ п/п	Ввод основных средств: План 2012 г. I кв. МВА	I кв. км	II кв. МВА	II кв. км	III кв. МВА	III кв. км	IV кв. МВА	IV кв. км	итого МВА	итого км	План 2013 г. МВА	План 2013 г. км	План 2014 г. МВА	План 2014 г. км	План 2015 г. МВА	План 2015 г. км	План 2016 г. МВА	План 2016 г. км	План 2017 г. МВА	План 2017 г. км	ИТОГО МВА	ИТОГО км
1	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53
648																					0,0	0,0
649																					0,0	0,0
650																					0,0	0,0
651																					0,0	0,0
																					0,0	0,0
	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
																					0,0	0,0
652																					0,0	0,0
653																					0,0	0,0
654																					0,0	0,0
655																					0,0	0,0
656																					0,0	0,0
657																					0,0	0,0
																					0,0	0,0
	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
658																					0,0	0,0
659																					0,0	0,0
660																					0,0	0,0
661																					0,0	0,0
662																					0,0	0,0
663																					0,0	0,0
664	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
665																					0,0	0,0
666																					0,0	0,0
667																					0,0	0,0
668																					0,0	0,0
669																					0,0	0,0
670																					0,0	0,0
671																					0,0	0,0
672																					0,0	0,0
673																					0,0	0,0
674																					0,0	0,0
675																					0,0	0,0
676																					0,0	0,0
677																					0,0	0,0
678																					0,0	0,0
679																					0,0	0,0
680																					0,0	0,0
681											0,0	0,0									0,0	0,0
682																					0,0	0,0
683																					0,0	0,0
684																					0,0	0,0
685																					0,0	0,0
686																					0,0	0,0
687																					0,0	0,0
688																					0,0	0,0
689																					0,0	0,0

№ п/п	План 2012 г. I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	Итого	2013	2014	2015	2016	2017	итого
	млн. рублей					млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей
1	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64
648		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,6	7,6
649		0,0	0,0	29,1	29,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29,1
650		0,0	0,0	45,8	45,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	45,8
651		0,0	0,0	45,8	45,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	45,8
		0,0	0,0	45,8	45,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	45,8
	0,0	0,0	0,0	595,9	595,9	478,7	598,1	689,9	772,6	384,7	3520,0
	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	0,0	0,0	0,0	595,9	595,9	478,7	598,1	689,9	772,6	384,7	3520,0
652		0,0	0,0	595,9	595,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	595,9
653		0,0	0,0	0,0	0,0	478,7	0,0	0,0	0,0	0,0	478,7
654		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	598,1	0,0	0,0	0,0	598,1
655		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	689,9	0,0	0,0	689,9
656		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	772,6	0,0	772,6
657		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	384,7	384,7
		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	0,0	0,0	11,8	166,8	178,6	185,5	108,6	238,3	0,0	62,2	773,2
	0,0	0,0	0,0	15,1	15,1	22,3	46,8	177,7	0,0	0,0	262,0
658		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	46,8	33,6	0,0	0,0	80,5
659		0,0	0,0	0,0	0,0	6,2	0,0	0,0	0,0	0,0	6,2
660		0,0	0,0	0,0	0,0	3,1	0,0	0,0	0,0	0,0	3,1
661		0,0	0,0	15,1	15,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,1
662		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	144,1	0,0	0,0	144,1
663	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,0
664		0,0	11,8	151,7	163,5	163,1	61,8	60,6	0,0	62,2	511,2
665		0,0	0,0	0,0	0,0	22,1	0,0	0,0	0,0	0,0	22,1
666		0,0	0,0	0,0	0,0	9,1	0,0	0,0	0,0	0,0	9,1
667		0,0	0,0	10,2	10,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,2
668		0,0	0,0	0,0	0,0	6,2	0,0	0,0	0,0	0,0	6,2
669		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,0	0,0	0,0	0,0	9,0
670		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,1	0,0	0,0	0,0	4,1
671		0,0	0,0	0,0	0,0	10,8	0,0	0,0	0,0	0,0	10,8
672		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,5	0,0	0,0	0,0	16,5
673		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,9	0,0	0,0	0,0	10,9
674		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,1	0,0	0,0	0,0	4,1
675		0,0	0,0	0,0	0,0	11,5	0,0	0,0	0,0	0,0	11,5
676		0,0	7,3	0,0	7,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,3
677		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	0,0	0,0	0,0	2,2
678		0,0	1,6	0,0	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6
679		0,0	3,0	0,0	3,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,0
680		0,0	0,0	0,0	0,0	22,4	0,0	0,0	0,0	24,9	47,4
681		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	37,3	37,3
682		0,0	0,0	0,0	0,0	62,8	0,0	0,0	0,0	0,0	62,8
683		0,0	0,0	5,0	5,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,0
684		0,0	0,0	5,3	5,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,3
685		0,0	0,0	9,9	9,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,9
686		0,0	0,0	8,3	8,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,3
687		0,0	0,0	13,1	13,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,1
688		0,0	0,0	3,7	3,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,7
689		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	43,5	0,0	0,0	43,5

№ п/п	Наименование объекта	Ввод мощностей: План 2012 г.		План 2013 г.		План 2014 г.		План 2015 г.		План 2016 г.		План 2017 г.		ИТОГО		Вывод мощностей: План 2012 г.		План 2013 г.		План 2014 г.		План 2015 г.		План 2016 г.		План 2017 г.		ИТОГО		Полная стоимость основных средств (без НДС)
		МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. рублей
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	28	29	30	31
690	Реконструкция каналов связи(ВОЛС) объектов СевЭС (ПС 110кВ Опорная, Новоуренгойская, Варенга-Яха, АБК СевЭС-УРЭС, АБК ЯРЭС-ПС Ямбург).	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															12,9
691	Модернизация ограждения ПС 110кВ ("Певлохетмянская", "ЯГП-4", "ЯГП-5", "УТП-7", "УКПГ-10", "Холод").	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															11,1
692	Модернизация СОТ (ПС 110кВ "Буран" и базы СевЭС в г.Новый Уренгой).	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															4,1
693	Модернизация ограждения ПС 110кВ ("Ныда", "ЯГП-3", "ЯГП-7", "УТП-8", "УТП-9", "УТП-12")	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															11,8
694	Модернизация СОТ ПС 110кВ ("Береговая", "Пенг-Юган", "Приозёрная")	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															3,2
695	Модернизация ограждения ПС 110кВ ("ЯГП-1Б", "ЯГП-2", "УТП-15", "УТП-3", "УТП-13", "Табылка").	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															13,0
696	Модернизация СОТ ПС 110кВ ("Табы-Яха", "Старый Надым", "УТП-15").	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															4,0
697	Выполнение рекультивации земель ПС Хрустальная с ВЛ-110 кВ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															3,0
698	Переустройство базы Вынгапуровского РЭС филиала Ноябрьские электрические сети	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															55,2
699	Переустройство базы Пурпейского РЭС филиала Ноябрьские электрические сети	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															28,0
700	Оборудование, не входящее в сметы строек, в.т.ч.:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															0,0
	Объекты непроизводственной сферы, в.т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															53,3
701	Реконструкция комплекса технических средств охраны ИПК ОАО "Тюменьэнерго".	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															53,3
	Новое строительство и расширение, в.т.ч.	78,0	459,1	160,0	178,6	258,0	734,0	0,0	6,6	80,0	8,0	282,6	300,0	858,6	1686,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	33310,9
	Капитальные вложения в основные средства, в.т.ч.	78,0	459,1	160,0	178,6	258,0	734,0	0,0	6,6	80,0	8,0	282,6	300,0	858,6	1686,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	33310,9
	Электросетевые объекты, в т.ч.	78,0	459,1	160,0	178,6	258,0	734,0	0,0	6,6	80,0	8,0	282,6	300,0	858,6	1686,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	32630,5
	Электрические линии, в т.ч.	20,0	436,4	0,0	167,2	0,0	16,0	0,0	6,6	0,0	8,0	10,0	124,5	30,0	758,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10186,3
	воздушные линии, в т.ч.	20,0	436,4	0,0	167,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	10,0	114,0	30,0	719,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6789,6
	ВЛЭП 110-220 кВ (ВН)	20,0	415,1	0,0	145,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	0,0	64,0	20,0	626,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5693,7
702	ВЛ-110кВ Октябрьская - Перегребное	0,0	61,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	61,1															477,2
703	ВЛ 110 кВ Сергино-Пунга с расширением ОРУ 110 кВ Сергино	0,0	160,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	160,5															856,4
704	ВЛ 110 кВ Игрим-Пунга с ПС 110/6 кВ Пунга	20,0	111,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,0	111,3															770,5
705	ВЛ 110 кВ от ПС 110 кВ Сергино для замыкания транзита ВЛ 110 кВ Сергино Октябрьское 1,2, в т.ч. ПИР	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															30,0
706	ВЛ-110 кВ ПП Хантос - ПП Столица	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	64,0	0,0	64,0															561,6
707	ВЛ-110кВ Кирилловская - Таврическая	0,0	81,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	81,8															975,5
708	Строительство ВЛ-110 кВ «ПС 220 кВ Ямская – ПП Восточный» с расширением на 2 линейные ячейки ПП Восточный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	1,0															152,5
709	Строительство ВЛ-110 кВ «ПС 220 кВ Русская – ПП Таврическая» с расширением на 2 линейные ячейки ПП Таврическая	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	1,0															152,5
710	ВЛ-110кВ УТРЭС - Уренгой с ПП-110кВ в районе п. Лимбяй-Яха с заходами ВЛ-110кВ (Северные ЭС)	0,0	0,0	0,0	145,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	145,8															1706,1
711	Строительство участка ВЛ-110 кВ от опоры №2 существующей ВЛ-110 кВ Комета-КНС-37 до вновь строящейся ВЛ-110 кВ Комета-Лысенковская -3,4.	0,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5															11,2
	ВЛЭП 35 кВ (СН1)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,0	50,0	10,0	50,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	921,9
712	ВЛ-35 кВ Кедровая - Краснолениинская с ПС-35/10кВ Краснолениинская	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,0	32,0	5,0	32,0															537,3
713	ВЛ-35 кВ Кедровая - Елизарово с ПС-35/10кВ Елизарово	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,0	18,0	5,0	18,0															384,6
	ВЛЭП 1-20 кВ (СН2)	0,0	12,2	0,0	13,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	130,7
714	Строительство ВЛЗ-10 кВ от ПС 110/10 кВ «Молчаново» до существующей опоры № 129 ВЛ-10 кВ ф.Н.Тарманский от ПС 110/10 кВ «Тарманы» (строит-во ВЛЗ-10 кВ - 8,5 км, провод СИП-3)	0,0	8,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,5															18,3
715	Строительство ВЛ-10 кВ от ПС Черемшево и установка РП-10 кВ СО «Горошинка-3»	0,0	0,0	0,0	10,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,7															43,0
716	Корректировка проекта Строительство двухцепной ВЛ-10 кВ Роща 1 и 2 в габаритах 35 кВ с РП-10 кВ № 6 (строительство двухцепной ВЛ-10 кВ - 3.7 км., монтаж РП-10 кВ, монтаж КРУН 10 кВ-2 шт.)	0,0	3,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,7															14,3
717	Строительство ВЛЗ-10 кВ от опоры 134 ВЛ-10 кВ ф. Комаровка отпайка на ТП-10/0,4 кВ №3 ПС-Сжогино до опоры №11 ВЛ-10 кВ ф. Московский отпайка на ТП-10/0,4 кВ №306 для перевода части нагрузок с ВЛ-10 кВ Московский на ВЛ-10 кВ Комарово (строит-во ВЛЗ-10 кВ - 2,5 км, провод СИП-3)	0,0	0,0	0,0	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,5															7,7
718	ПИР Строительство ВЛ-10 кВ от ПС 110/10 Широтная с установкой дополнительных ТП 10/0,4 кВ и перевода ТП № 2004 6/0,4 кВ от ПС Водогрейная	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															47,4
	ВЛЗП 0,4 кВ (НН)	0,0	9,1	0,0	8,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	43,4
719	Строительство ВЛЗ-10/0,4 кВ с установкой КТП в н.п. Плодопитомник (строительство двухцепной ВЛ-10 кВ - 3 км, КЛ-10 кВ 1.5 км, ВЛ-0.4 кВ - 11,8 км, КТП-160 кВА - 4 шт., РП-10 кВ).	0,0	8,4	0,0	8,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,6															41,6
720	Строительство ВЛ-0,4 кВ с установкой КТП - 100 кВА в н.п. Бердюжье (строительство линии СИП - 0.7 км., установка КТП-160 кВА 1 шт.)	0,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7															1,8
	кабельные линии, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,0	0,0	6,6	0,0	6,0	0,0	10,5	0,0	39,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3396,7
	КЛЭП 110 кВ (ВН)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2716,1
721	КЛ-110кВ Мурманская - Центральная	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,0															1704,4
722	КЛ-110кВ ТТЭЦ-2 - Сжогино 1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,0															1011,7
	КЛЭП 20-35 кВ (СН1)																													0,0
	КЛЭП 3-10 кВ (СН2)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,6	0,0	6,0	0,0	10,5	0,0	23,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	680,6
723	Строительство КЛ-10 кВ от ПС Березняки и установка РП-10 кВ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,6															129,9
724	Строительство КЛ-10 кВ от РП 10 кВ № 52, Коттеджи до ПС-110/10 кВ «Пенчата»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,0	0,0	0,0	0,0	6,0															158,3
725	Строительство КЛ-10 кВ от РП 10 кВ № 37,62,64 до ПС-110/10 кВ «Профсоюзная»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,1	0,0	3,1															120,6
726	Строительство КЛ-10 кВ от РП 10 кВ № 57 до ПС-110/10 кВ «Мурманская»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	0,0	1,2															43,3
727	Строительство КЛ-10 кВ от РП 10 кВ № 40,71,4 до ПС-110/10 кВ «Комарово»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	0,0	2,6															117,8
728	Строительство КЛ-10 кВ от РП 10 кВ № 82 до ПС-110/10 кВ «Широтная»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	0,0	2,3															48,9

Ввод основных средств (млн. рублей)

№ п/п	План 2012 г. I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	итого	План 2013 г.	План 2014 г.	План 2015 г.	План 2016 г.	План 2017 г.	итого	План 2012 г. I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	Итого	2013	2014	2015	2016	2017	итого
	МВА км	МВА км	МВА км	МВА км	МВА км	МВА км	МВА км	МВА км	МВА км	МВА км	МВА км											
1	32 33	34 35	36 37	38 39	40 41	42 43	44 45	46 47	48 49	50 51	52 53	54 55	56 57	58 59	60	61	62	63	64
690											0,0 0,0	0,0	0,0	12,9	12,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,9
691											0,0 0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,1	0,0	0,0	0,0	0,0	11,1
692											0,0 0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,1	0,0	0,0	0,0	0,0	4,1
693											0,0 0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,8	0,0	0,0	0,0	11,8
694											0,0 0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,2	0,0	0,0	0,0	3,2
695											0,0 0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,0	0,0	0,0	13,0
696											0,0 0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,0	0,0	0,0	4,0
697											0,0 0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,0
698											0,0 0,0	0,0	0,0	55,2	55,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	55,2
699											0,0 0,0	0,0	0,0	28,0	28,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28,0
700	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,2 32,8	109,7	272,0	414,7	156,9	289,0	394,5	369,3	271,8	1896,2
	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0	53,3	53,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	53,3
701											0,0 0,0	0,0	0,0	53,3	53,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	53,3
	0,0 0,0	0,0 0,0	61,1 78,0	398,0 78,0	459,1 160,0	178,6 258,0	734,0 0,0	6,6 80,0	8,0 282,6	300,0 858,6	1686,3 0,0	770,5	856,4	2575,6	4202,5	4117,6	16446,4	478,8	3333,4	3230,3	31809,0
	0,0 0,0	0,0 0,0	61,1 78,0	398,0 78,0	459,1 160,0	178,6 258,0	734,0 0,0	6,6 80,0	8,0 282,6	300,0 858,6	1686,3 0,0	770,5	856,4	2575,6	4202,5	4117,6	16446,4	478,8	3333,4	3230,3	31809,0
	0,0 0,0	0,0 0,0	61,1 78,0	398,0 78,0	459,1 160,0	178,6 258,0	734,0 0,0	6,6 80,0	8,0 282,6	300,0 858,6	1686,3 0,0	770,5	856,4	2575,6	4202,5	4062,4	16327,0	302,1	3139,2	3121,8	31155,0
	0,0 0,0	0,0 0,0	61,1 20,0	375,3 20,0	436,4 0,0	167,2 0,0	16,0 0,0	6,6 0,0	8,0 10,0	124,5 30,0	758,7 0,0	770,5	856,4	1544,1	3171,0	2108,9	2461,6	201,7	463,4	1749,6	10156,3
	0,0 0,0	0,0 0,0	61,1 20,0	375,3 20,0	436,4 0,0	167,2 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	2,0 10,0	114,0 30,0	719,6 0,0	770,5	856,4	1519,5	3146,4	1854,7	0,0	0,0	305,1	1453,5	6759,7
	0,0 0,0	0,0 0,0	61,1 20,0	354,0 20,0	415,1 0,0	145,8 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	2,0 0,0	64,0 20,0	626,9 0,0	770,5	856,4	1494,0	3090,8	1736,1	0,0	0,0	305,1	531,7	5663,7
702			61,1		61,1						0,0 61,1		0,0	477,2	477,2	0,0			0,0	0,0	477,2
703				160,5	160,5						0,0 160,5		0,0	856,4	0,0	858,4	0,0	0,0	0,0	0,0	856,4
704			20,0	111,3 20,0	111,3						20,0 111,3		770,5	0,0	0,0	770,5	0,0	0,0	0,0	0,0	770,5
705											0,0 0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	30,0	0,0	0,0	0,0	30,0
706										64,0	0,0 64,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
707				81,8	81,8						0,0 81,8		0,0	0,0	975,5	975,5	0,0	0,0	0,0	0,0	975,5
708									1,0		0,0 1,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	152,5	0,0	152,5
709									1,0		0,0 1,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	152,5	0,0	152,5
710						145,8					0,0 145,8		0,0	0,0	0,0	1706,1	0,0	0,0	0,0	0,0	1706,1
711				0,5	0,5						0,0 0,5		0,0	0,0	11,2	11,2	0,0	0,0	0,0	0,0	11,2
	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	10,0 50,0	10,0 50,0	0,0 0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	921,9	921,9
712										5,0 32,0	5,0 32,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	537,3	537,3
713										5,0 18,0	5,0 18,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	384,6	384,6
	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	12,2 0,0	12,2 0,0	13,2 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 25,4	0,0 0,0	0,0	32,6	32,6	98,1	0,0	0,0	0,0	0,0	130,7
714				8,5	8,5						0,0 8,5		0,0	0,0	18,3	18,3	0,0	0,0	0,0	0,0	18,3
715						10,7					0,0 10,7		0,0	0,0	0,0	0,0	43,0	0,0	0,0	0,0	43,0
716	0,0	0,0	0,0	0,0 3,7	0,0 3,7						0,0 3,7		0,0	0,0	14,3	14,3	0,0	0,0	0,0	0,0	14,3
717						2,5					0,0 2,5		0,0	0,0	0,0	0,0	7,7	0,0	0,0	0,0	7,7
718											0,0 0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	47,4	0,0	0,0	0,0	47,4
	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	43,4
719				8,4	8,4	8,2					0,0 16,6		0,0	0,0	21,2	21,2	20,4	0,0	0,0	0,0	41,6
720				0,7	0,7						0,0 0,7		0,0	0,0	1,8	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8
	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	16,0 0,0	6,6 0,0	6,0 0,0	10,5 0,0	39,1 0,0	0,0	0,0	24,5	24,5	254,2	2461,6	201,7	158,3	296,0	3396,6
	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	16,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	16,0 0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	254,2	2461,6	0,0	0,0	0,0	2716,0
721							10,0				10,0		0,0	0,0	0,0	254,2	1450,0	0,0	0,0	0,0	1704,3
722							6,0				6,0		0,0	0,0	0,0	0,0	1011,7	0,0	0,0	0,0	1011,7
	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
723				0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 6,6	0,0 6,0	0,0 10,5	0,0 23,1	0,0 0,0	0,0	24,5	24,5	0,0	0,0	201,7	158,3	296,0	680,6
724								6,6			0,0 6,6		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	129,9	0,0	0,0	129,9
725									6,0		0,0 6,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	158,3	0,0	158,3
726										3,1	0,0 3,1		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	120,6	120,6
727										1,2	0,0 1,2		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	43,3	43,3
728										2,6	0,0 2,6		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	71,8	0,0	46,0	117,8
										2,3	0,0 2,3		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	48,9	48,9

№№	Наименование объекта	Ввод мощностей: План 2012 г.		План 2013 г.		План 2014 г.		План 2015 г.		План 2016 г.		План 2017 г.		ИТОГО		Вывод мощностей: План 2012 г.		План 2013 г.		План 2014 г.		План 2015 г.		План 2016 г.		План 2017 г.		ИТОГО		Полная стоимость основных средств (без НДС)
		МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. рублей
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	28	29	30	31
729	Строительство КЛ-10 кВ от РП 10 кВ №39 ПС-110/10 кВ "Мурманская" до РП 10 кВ №27 ПС-110/10 кВ "Граничная"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	0,0	1,3															37,2
730	Двухцепная КЛ-10 кВ от ПС-110/10 кВ «Чермета до РП-10 кВ №38 в п. ММС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															24,5
	КЛЭП до 1 кВ (НН)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Подстанции, в т. ч.	58,0	22,7	160,0	11,4	258,0	718,0	0,0	0,0	80,0	0,0	272,6	175,5	828,6	927,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22263,8
	Уровень входящего напряжения ВН	50,0	21,5	160,0	11,4	250,0	718,0	0,0	0,0	80,0	0,0	272,6	168,0	812,6	918,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21980,4
731	ПС-110/10кВ Комарово с двухцепной КЛ-110кВ в г. Тюмень (Тюменские ЭС)	0,0	0,0	80,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	80,0	0,5															517,8
732	ПС-110/10кВ Камышинская с двухцепной КЛ-110кВ в г. Тюмень	0,0	0,0	80,0	4,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	80,0	4,0															599,2
733	ПС-110кВ Березняки с питающей ВЛ-110кВ (в т.ч. реконструкция ПС Казарово)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	80,0	0,0	0,0	0,0	80,0	0,0															339,1
734	Расширение ОРУ-110кВ ПС-110 кВ Октябрьская (Энергокомплекс)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															475,9
735	ПС 110 кВ Б.Атлым, ПС 110 кВ М.Атлым с ВЛ 110 кВ Рогожниковская - Б.Атлым и расширением ОРУ 110 кВ на ПС 110 кВ Рогожниковская	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	32,6	53,0	32,6	53,0															1321,5
736	ПС 110/35/10 Кедровая с ВЛ110кв Луговская - Кедровая	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	80,0	40,0	80,0	40,0															624,8
737	ПС-110кВ "АБЗ" с питающей ВЛ-110кВ (Нефтеюганские ЭС)	50,0	21,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	50,0	21,5															549,9
738	ПС 110 кВ Куст 611 с ВЛ 110 кВ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	80,0	25,0	80,0	25,0															719,7
739	ПС-110 кВ Чупальская с ВЛ-110 кВ Светогор - Чупальская 1, 2 цепи	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	80,0	50,0	80,0	50,0															900,8
740	ПС-220 кВ Салехард с питающей ВЛ - 220кВ Надым-Салехард (Северные ЭС)	0,0	0,0	0,0	0,0	250,0	718,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	250,0	718,0															15101,1
741	Расширение ЗРУ-220кВ ПС 220/110/6 кВ Салехард на 2 линейные ячейки	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															52,9
742	Расширение ОРУ-110кВ ПП110кВ Лимбя-Яха на 4 ячейки	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															151,7
743	ПС Соболиная (Установка КРУН-10 3,4СШ типа К-59 с ВВ/TEL-10) (письмо о намерениях ОАО "Югра -плит" в 2013 году ввести в работу завод смол с нагрузкой 5МВт, заявки на техприсоединение не поступало)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															20,7
744	Расширение ОРУ-110кВ ПС Восток до схемы 110-13 с заходами ВЛ-110 кВ	0,0	0,0	0,0	6,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,9															605,4
	Уровень входящего напряжения СН1	0,0	0,0	0,0	0,0	8,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	176,7
745	Строительство ПС 35 кВ в п. Высокий Мыс с расширением ПС 110 кВ Нефтеюганская на 2 линейные ячейки	0,0	0,0	0,0	0,0	8,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,0	0,0															174,8
746	Поектирование и установка ТП 10/0,4 кВ с питающей ВЛ 10 кВ и реконструкция РП 10 кВ Выкатная-Реполовский	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															1,9
	Уровень входящего напряжения СН2	8,0	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,5	8,0	8,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	106,7
747	Строительство РП-10 кВ Переваловo с питающей линий 10 кВ от ПС 110/10 кВ «Горьковка»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,5	0,0	7,5															37,8
748	Строительство РП 10 кВ в районе ПС 110/10 кВ Пойма	8,0	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,0	1,2															68,9
	Прочие электросетевые объекты (автоматизация, связь), в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	180,4
749	ВОЛС по ВЛ 220 кВ от Надстройки 220 кВ на ПС 110 кВ Вандмтор до Нягаиьской ГРЭС , в т.ч. ПИР	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															20,5
750	Строительство ВОЛС ПС "Инга-ПС "Кирилловская" с заходами ИЛК ПС Инга, АБК ПБ Кирилловская, ИЛК ПБ Кирилловская, КПП ПБ Кирилловская + ПИР	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															13,6
751	Строительство ВОЛС ПС Инга-ПС Таврическая с заходами на ПС Ватъ-Еган, ПС Айка + ПИР	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															48,3
752	Строительство ВОЛС ПС Кирилловская ПС Уральская с заходами на ПС Апрельская, ПС Ягун + ПИР	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															17,8
753	Строительство ВОЛС ПС Инга-ПС Слава с заходами на ПС Южная +ПИР	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															36,5
754	Строительство площадки хранения аварийного запаса и отработанного трансформаторного масла, трансформаторов, оборудования, металлома. Комплектовочно накопительная база. Северный промузел г.Нижневартовск	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															29,8
755	Строительство ремонтно-эксплуатационного пункта на ПБ "Кирилловская", в т.ч. ПиР	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															14,0
	Средства учета и контроля эл'э, в т. ч.																													0,0
	АИИС КУЭ ОРЭ																													0,0
	АИИС КУЭ розничного рынка																													0,0
	прочие средства учета и контроля электроэнергии.																													0,0
	ПИР для строительства будущих лет, в т.ч.																													0,0
	Прочие производственные и хозяйственные объекты	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	680,4
	Здания																													0,0
	Сооружения (кроме электрических линий)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	680,4
756	Тепная стоянка СМиТ на РПБ НЭС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															68,4
757	Строительство "Кольцевой пожарный водовод базы СевЭС"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															28,9
758	Строительство здания для размещения персонала ОВБ при ПС "Габь-Яха"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															26,3
759	Строительство здания для размещения персонала ОВБ при ПС "РЭБ Лонг-Юган"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															29,1
760	Строительство РЭБ-1 Надымского РЭС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															108,5
761	Строительство здание "Узла связи".	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															21,8
762	Строительство "Линия связи "База СевЭС-ПС Ямбург".	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															186,5
763	Строительство "РЭП-1 при ПС 110 кВ Ямбург".	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															114,2
764	Строительство "Маслохозяйство базы СевЭС"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															96,7
	Долгосрочные финансовые вложения, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															0,0
765	ВЛ 110 кВ электроснабжение Березовского района (ПС 110 кВ п.Игрим) (планируется только освоение и ввод, финансирование фактически прошло до 2011 года)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															0,0
766	ВЛ 110 кВ Сергино-Пунга с расширением ОРУ 110кВ ПС Сергино (планируется только освоение и ввод, финансирование фактически прошло до 2011 года)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															0,0

Ввод основных средств

№№	План 2012 г.: I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.		итого		План 2013 г.		План 2014 г.		План 2015 г.		План 2016 г.		План 2017 г.		итого		План 2012 г.: I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.		Итого		2013	2014	2015	2016	2017	итого
	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. рублей										млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей
1	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64
729																				1,3	0,0	1,3		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	37,2	37,2
730																					0,0	0,0		0,0	0,0	24,5	24,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,5
																					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				
	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	58,0	22,7	58,0	22,7	160,0	11,4	258,0	718,0	0,0	0,0	80,0	0,0	272,6	175,5	828,6	927,6	0,0	0,0	0,0	1011,0	1011,0	1940,0	13865,2	52,9	2591,1	1358,3	20818,4
731	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	50,0	21,5	50,0	21,5	160,0	11,4	250,0	718,0	0,0	0,0	80,0	0,0	272,6	168,0	812,6	918,9	0,0	0,0	0,0	940,3	940,3	1940,0	13690,4	52,9	2591,1	1320,4	20535,0
732											80,0	0,5									80,0	0,5		0,0	0,0	0,0	0,0	474,7	0,0	0,0	0,0	0,0	474,7
733											80,0	4,0									80,0	4,0		0,0	0,0	0,0	0,0	599,2	0,0	0,0	0,0	0,0	599,2
734																	80,0				80,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	339,1	0,0	339,1
735																					0,0	0,0		0,0	0,0	475,9	475,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	475,9
736																			32,6	53,0	32,6	53,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	980,6	340,9	1321,5
737																			80,0	40,0	80,0	40,0										579,1	579,1
738							50,0	21,5	50,0	21,5											50,0	21,5		0,0	0,0	549,9	549,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	549,9
739																			80,0	25,0	80,0	25,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	375,4	344,4	719,7
740																			80,0	50,0	80,0	50,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	348,7	552,1	900,8
741											0,0	0,0	250,0	718,0							250,0	718,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13678,6	0,0	0,0	0,0	13678,6
742																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52,9	0,0	0,0	52,9
743																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	151,7	0,0	0,0	0,0	0,0	151,7
744																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	20,7	0,0	0,0	0,0	0,0	20,7
											6,9										0,0	6,9		0,0	0,0	0,0	0,0	605,4	0,0	0,0	0,0	0,0	605,4
745	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	1,9	0,0	174,8	0,0	0,0	0,0	176,7
746													8,0								8,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	174,8	0,0	0,0	0,0	174,8
																					0,0	0,0		0,0	0,0	1,9	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9
747	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,0	1,2	8,0	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,5	8,0	8,7	0,0	0,0	0,0	68,9	68,9	0,0	0,0	0,0	0,0	37,8	106,7
748																				7,5	0,0	7,5		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	37,8	37,8
							8,0	1,2	8,0	1,2											8,0	1,2		0,0	0,0	68,9	68,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	68,9
749	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,5	20,5	13,6	0,0	47,5	84,8	14,0	180,4
750																					0,0	0,0		0,0	0,0	20,5	20,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,5
751																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	13,6	0,0	0,0	0,0	0,0	13,6
752																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	48,3	0,0	48,3
753																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,8	0,0	0,0	17,8
754																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	36,5	0,0	36,5
755																					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29,8	0,0	0,0	29,8
																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,0
																								0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
																								0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
																								0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
																								0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	55,2	119,4	176,7	194,2	108,5	654,0
	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	55,2	119,4	176,7	194,2	108,5	654,0
																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	68,4
																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	28,9	0,0	0,0	0,0	0,0	28,9
																					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,3	0,0	0,0	0,0	0,0	26,3
																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29,1	0,0	0,0	0,0	29,1
																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	108,5	108,5
																					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,8
																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	80,0	80,0	0,0	160,0
																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	114,2	0,0	114,2
																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	96,7	0,0	0,0	96,7
																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	797,8	0,0	0,0	0,0	0,0	797,8
																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	668,6	0,0	0,0	0,0	668,6
																					0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,6	0,0	0,0	0,0	20,6

| Ввод мощностей | | |

УКАЗАТЕЛЬ

Рассылки приказа «11» 05 2012 № 251

Инд.	Подразделение	Экз.
	Министр	
СШ	Шматко С.И.	
	Секретариат Министра	
	Заместители Министра	
ДБ	Беленький Д.М.	
ДА	Дыбов А.И.	
СК	Кудряшов С.И.	
ЮС	Сентюрин Ю.П.	
ПФ	Федоров П.С.	
АШ	Шишкин А.Н.	
АЯ	Яновский А.Б.	
	Структурные подразделения	
02	Департамент энергоэффективности и модернизации ТЭК	
03	Юридический департамент	1
04	Департамент управления делами	1
05	Департамент добычи и транспортировки нефти и газа	
06	Департамент переработки нефти и газа	
07	Департамент бюджетного планирования и учета	
08	Департамент корпоративного управления, ценовой коньюнктуры и контрольно-ревизионной работы в отраслях ТЭК	
09	Департамент развития электроэнергетики	1
10	Департамент оперативного контроля и управления в электроэнергетике	
11	Департамент угольной и торфяной промышленности	
12	Департамент международного сотрудничества	
13	Департамент административной и законопроектной работы	
14	Отдел безопасности, режима и государственной тайны	
	Итого по рассылке:	3

Ответственный за рассылку: Черкаева С.В. 631-97-47

Заместитель директора Департамента
развития электроэнергетики: _____