



**Министерство энергетики
Российской Федерации**
(Минэнерго России)

П Р И К А З

23 декабря 2014г

№ 945

Москва

**Об утверждении инвестиционной программы
ЗАО «Витимэнерго» на 2015 – 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, п р и к а з ы в а ю:

Утвердить инвестиционную программу ЗАО «Витимэнерго» на 2015 – 2017 годы с основными характеристиками согласно приложению.

Министр



А.В. Новак

Основные характеристики инвестиционной программы ЗАО «Витимэнерго» на 2015 - 2017 годы

Перечень инвестиционных проектов и план их финансирования

№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства **	План финансирования текущего года	Ввод мощностей				Объем финансирования ****			
									План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года ***	Итого	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года ***	Итого
									МВт/Гкал/ч/ км/МВА	МВт/Гкал/ч/ км/МВА	МВт/Гкал/ч/ км/МВА	МВт/Гкал/ч/ км/МВА	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
	ВСЕГО					2 387,19	2 363,14	17,90		0,6 км	1,2 км/126,03	1,8 км/126,03 МВА	486,59	266,32	266,32	1 019,23
1	Техническое перевооружение и реконструкция			2013	2025	989,24	972,98	10,10					250,17	62,01	66,22	378,41
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности			2013	2025	382,87	366,61	10,10					29,90	42,09	35,69	107,68
1.1.1	Реконструкция магистральных ВЛ 110, 35 кВ с установкой ж/б пасынков и увеличением пропускной способности	С	245 км	2018	2025	210,00	210,00						0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Реконструкция ПС 110/35/6; 35/6 кВ Бодайбинского района			2013	2022	172,87	156,61	10,1					29,90	42,09	35,69	107,68
1.1.2.1	ПС 110 кВ Артёмовская замена масляных выключателей МКП-110 кВ на элегазовые выключатели ВГТ-110 кВ и элегазовые трансформаторы тока (2 шт.).	С		2013	2015	12,96	6,81						6,81			6,81
1.1.2.2	ПС 110 кВ Кропоткинская замена масляных выключателей ВМТ-110 кВ на элегазовые выключатели ВГТ-110 кВ и элегазовые трансформаторы тока (2 шт.).	С		2016	2016	6,81	6,81							6,81		6,81
1.1.2.3	ПС 110 кВ Бодайбинская замена масляного выключателя ВМТ-110 кВ на элегазовый выключатель ВГТ-110 кВ (1 шт.).	С		2016	2016	1,98	1,98							1,98		1,98
1.1.2.4	ПС 110 кВ Кропоткинская замена масляных выключателей С-35 кВ на элегазовые выключатели ВГБЭ-35 кВ (1 шт.).	С		2016	2016	1,16	1,16							1,16		1,16
1.1.2.5	ПС 110 кВ Артемовская замена масляных выключателей С-35 кВ на элегазовые выключатели ВГБЭ-35 кВ (2 шт.).	С		2015	2016	2,32	2,32						1,16	1,16		2,31
1.1.2.6	ПС 110 кВ Артёмовская замена масляных выключателей ВМГ-133, ВММ-10 кВ на ВБП-10 кВ (14 шт.) и трансформаторов тока.	С		2016	2016	3,60	3,60							3,60		3,60
1.1.2.7	ПС 35 кВ Андреевская установка КРУН- 6 кВ с выключателями ВБП-10 кВ	С		2017	2017	7,00	7,00								7,00	7,00
1.1.2.8	Замена разрядников на ОПН на ПС 110/35/6кВ (34 ПС)	С		2015	2018	3,66	3,66						0,60	1,65	1,41	3,66
1.1.2.9	Замена изоляции на разъединителях 110, 35 кВ с заменой приводов на ПС Бодайбинского энергорайона (110-64 шт. 35-150 шт.)	С		2015	2025	30,28	30,28						1,24	1,24	0,93	3,41
1.1.2.10	Реконструкция ВЛ-110 кВ, ВЛ-35 кВ Бодайбинского района с увеличением пропускной способности электрических сетей	С		2015	2017	14,94	14,94						2,23	4,96	7,75	14,94
1.1.2.11	Замена измерительных трансформаторов тока 35 кВ на трансформаторы тока с классом точности 0,5 (29шт)	С		2015	2018	7,25	7,25						2,90	1,45	1,45	5,80

№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства **	План финансирования текущего года	Ввод мощностей				Объем финансирования ****				
									План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года ***	Итого	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года ***	Итого	
									МВт/Гкал/ч/ км/МВА	МВт/Гкал/ч/ км/МВА	МВт/Гкал/ч/ км/МВА	МВт/Гкал/ч/ км/МВА	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	
1.1.2.12	Реконструкция и развитие электрических сетей города Бодайбо с увеличением пропускной способности электрических сетей и заменой недогруженных и перегруженных трансформаторов	С		2015	2017	13,12	13,12							2,62	5,24	5,26	13,12
1.1.2.13	Реконструкция и развитие поселковых электрических сетей с увеличением пропускной способности электрических сетей и заменой недогруженных и перегруженных трансформаторов	С		2015	2018	11,50	11,50							1,90	2,40	2,40	6,70
1.1.2.14	Внедрение автоматизированной информационно-измерительной системы контроля и учета электроэнергии АИСКУЭ в городских и поселковых сетях (3601 точка учета)	С		2014	2018	56,29	46,18	10,10						10,44	10,44	9,49	30,37
1.2.	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики			2016	2021	126,66	126,66	0,00						0,00	7,60	15,31	22,91
1.2.1.	Реконструкция устройств РЗА и ПА на ПС 110/35/6 -(7шт), ПС 35/6 - (17шт) с установкой м/п терминалов	С		2016	2021	114,56	114,56								2,00	8,81	10,81
1.2.2	Организация ФОЛ (фиксация отключения линии) на ПС 220кВ Мамакан для системы САОН (спец автоматики отключения нагрузки)	П/С		2016	2017	8,50	8,50								2,00	6,50	8,50
1.2.3	Замена фиксирующих приборов для определения мест повреждения ВЛ-110кВ	С		2016	2016	3,00	3,00								3,00		3,00
1.2.4	ПС 35 кВ Хомолхо и ПС 35 кВ Серговская замена реле защиты ЗЗП-1 на реле "Зеро" (15 шт.)			2016	2016	0,60	0,60								0,60		0,60
1.3.	Реконструкция ВЛ-6 кВ и цепей питания в городе Бодайбо с заменой деревянных опор на железобетонные и голого провода на СИП-3	П/С		2016	2021	157,06	157,06				1,2 км/1,03 МВА	1,2 км/1,03 МВА	0,00	7,32	15,22	22,54	
1.3.1	Приобретение камер сборных одностороннего обслуживания КСО-366м для замены в ТП			2017	2017	2,89	2,89									0,19	0,19
1.3.2	Приобретение комплектных трансформаторных подстанции КТПН-400-6/0,4 кВ для замены изношенных (15 шт.)		6 МВА	2017	2021	21,24	21,24				0,4 МВА	0,4 МВА				1,42	1,42
1.3.3	Приобретение комплектных трансформаторных подстанции КТПН-630-6/0,4 кВ для замены изношенных (15 шт.)		9,45 МВА	2017	2021	26,55	26,55				0,63 МВА	0,63 МВА				1,77	1,77
1.3.4	Приобретение стоек железобетонных выбрированных для реконструкции ВЛ-6 кВ №11;7		11,5 км	2016	2021	106,38	106,38				1,2 км	1,2 км			7,32	11,84	19,17
1.4.	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в городе Бодайбо и поселках с заменой деревянных опор на железобетонные и голого провода на СИП-2	П/С	15 км	2018	2022	67,38	67,38						0,00	0,00	0,00	0,00	
1.5.	Создание систем телемеханики и связи			2016	2018	35,00	35,00						0,00	5,00	0,00	5,00	

№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства **	План финансирования текущего года	Ввод мощностей				Объем финансирования ****			
									План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года ***	Итого	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года ***	Итого
									млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей
МВт/Гкал/ч/ км/МВА	МВт/Гкал/ч/ км/МВА	МВт/Гкал/ч/ км/МВА	МВт/Гкал/ч/ км/МВА	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	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
1.5.1	Организация системы сбора и передачи телеинформации на объектах ЗАО "Витимэнерго" с передачей данных в Филиал ОАО "СО ЕЭС" Иркутское РДУ	П/С		2016	2018	35,00	35,00							5,00		5,00
1.6	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности			2015	2015	220,27	220,27						220,27			220,27
1.6.1	Установка БСК на ПС Бодайбинского энергорайона	П/С		2015	2015	220,27	220,27						220,27			220,27
2.	Новое строительство			2014	2021	1 341,29	1 333,49	7,80					223,07	185,40	175,70	584,16
2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности			2014	2021	1 341,29	1 333,49	7,80		0,6 км	125 МВА	0,6 км/125 МВА	223,07	185,40	175,70	584,16
2.1.1	Реконструкция ПС 220 кВ Мамакан с реализацией "полной" схемы с двумя рабочими СШ-110 кВ и 220 кВ и установкой второго АТ	П/С	125 МВА	2014	2016	359,19	351,39	7,80			125 МВА	125 МВА	220,27	131,12		351,39
2.1.2	Строительство и ввод в эксплуатацию второй ВЛ-110 кВ Мамаканская ГЭС-Мамакан	П/С	0,6 км	2015	2018	12,50	12,50			0,6 км		0,6 км	2,80			2,80
2.1.3	Перевод ВЛ-110 кВ Таксимо-Мамакан на напряжение 220 кВ со строительством ПС 220 кВ Дяля, Чаянро	П/С		2016	2021	810,70	810,70							40,00	31,07	71,07
2.1.4	Реконструкция ПС 220 кВ Мамакан с расширением 1 СШ 220 кВ и 2 СШ 220 кВ на две ячейки для подключения ВЛ 220 кВ Сухой Лог-Мамакан №1 и №2	П/С		2016	2017	158,90	158,90							14,27	144,63	158,90
2.2	Прочее новое строительство												0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Приобретение спецтехники			2015	2017	45,00	45,00						10,00	15,00	20,00	45,00
4.	Приобретение электроизмерительных приборов			2015	2017	4,40	4,40						1,20	1,40	1,80	4,40
5.	Приобретение ПК и орг.техники			2015	2017	3,50	3,50						0,90	1,20	1,40	3,50
5.1	Приобретение лицензий ПО			2015	2017	0,75	0,75						0,20	0,25	0,30	0,75
5.2	Оснащение рабочих мест сотрудников ЗАО "Витимэнерго" компьютерной техникой			2015	2017	2,75	2,75						0,70	0,95	1,10	2,75
6.0	Прочее			2015	2017	3,76	3,76						1,25	1,31	1,20	3,76
6.1	Приобретение вагон-дома контейнерного типа (на 8 мест) (3шт.)			2015	2017	3,30	3,30						1,10	1,10	1,10	3,30
6.2	Приобретение сварочного генератора Eisemann S 6400 (2шт.)			2015	2017	0,20	0,20						0,10		0,10	0,20
6.3	Приобретение комплекта инструментов для монтажа СИП			2016	2016	0,21	0,21							0,21		0,21
6.4	Приобретение трапа монтажного ТРХ-Х.Х			2015	2015	0,05	0,05						0,05			0,05

* С - строительство, П- проектирование

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

*** - для сетевых организаций, передающих 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

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей *				Вывод мощностей				Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС) ** млн руб.	Ввод основных средств сетевых организаций															
		МВт, Гкал/час, км, МВ·А				МВт, Гкал/час, км, МВ·А					План 2015 года					План 2016 года	План 2017 года	Итого	План 2015 года					План 2016 года	План 2017 года	Итого
		2015	2016	2017	Итого	2015	2016	2017	Итого		I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	Итого				I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	Итого			
												км/МВ·А/другое ***					млн руб.									
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		
12	Реконструкция и развитие электрических сетей города Бодайбо с увеличением пропускной способности электрических сетей и заменой недогруженных и перегруженных трансформаторов									13,12									2,62		2,62		5,24		5,26	13,12
13	Реконструкция и развитие поселковых электрических сетей с увеличением пропускной способности электрических сетей и заменой недогруженных и перегруженных трансформаторов									11,50									1,9		1,9		2,40		2,40	6,70
14	Внедрение автоматизированной информационно-измерительной системы контроля и учета электроэнергии АИИСКУЭ в городских и поселковых сетях (3601 точка учета)									56,29								10,44			10,44		10,44		9,49	30,37
15	Реконструкция устройств РЗА и ПА на ПС 110/35/6 -(7шт), ПС 35/6 - (17шт) с установкой м/п терминалов									114,56													2,00		8,81	10,81
16	Организация ФОЛ (фиксация отключения линии) на ПС 220кВ Мамакан для системы САОН (специальная автоматика отключения нагрузки)									8,50													2,00		6,50	8,50
17	Замена фиксирующих приборов для определения мест повреждения ВЛ-110кВ									3,00													3,00			3,00
18	ПС 35 кВ Хомолхо и ПС 35 кВ Серговская замена реле защиты ЗЗП-1 на реле "Зеро" (15 шт.)									0,60					15 шт.	15 шт.							0,60			0,60
19	Приобретение камер сборных одностороннего обслуживания КСО-366м для замены в ТП									2,89						2 шт.	2 шт.								0,19	0,19
20	Приобретение комплектных трансформаторных подстанции КТПН-400-6/0,4 кВ для замены изношенных (15 шт.)									21,24						1 шт.	1 шт.								1,42	1,42
21	Приобретение комплектных трансформаторных подстанции КТПН-630-6/0,4 кВ для замены изношенных (15 шт.)									26,55						1 шт.	1 шт.								1,77	1,77
22	Приобретение стоек железобетонных выбрированных для реконструкции ВЛ-6 кВ №11;7									106,38						1,2 км.	1,2 км.						7,32		11,84	19,17

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей *				Вывод мощностей				Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС) ** млн руб.	Ввод основных средств сетевых организаций																
		МВт, Гкал/час, км, МВ·А				МВт, Гкал/час, км, МВ·А					План 2015 года					План 2016 года	План 2017 года	Итого	План 2015 года					План 2016 года	План 2017 года	Итого	
		2015	2016	2017	Итого	2015	2016	2017	Итого		I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	Итого				I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	Итого				
		км/МВ·А/другое ***																млн руб.									
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	
23	Организация системы сбора и передачи телеинформации на объектах ЗАО "Витимэнерго" с передачей данных в Филиал ОАО "СО ЕЭС" Иркутское РДУ									35,00															5,00		5,00
24	Установка БСК на ПС Бодайбинского энергорайона									220,27												220,27	220,27				220,27
24	Реконструкция ПС 220 кВ Мамакан с реализацией "полной" схемы с двумя рабочими СШ-110 кВ и 220 кВ и установкой второго АТ									359,19												220,27	220,27		131,12		351,39
25	Строительство и ввод в эксплуатацию второй ВЛ-110 кВ Мамаканская ГЭС-Мамакан									12,50						0,6 км		0,6 км					2,8	2,8			2,80
26	Перевод ВЛ-110 кВ Таксимо-Мамакан на напряжение 220 кВ со строительством ПС 220 кВ Дяля, Чаангро									810,70														0	40,00	31,07	71,07
27	Реконструкция ПС 220 кВ Мамакан с расширением 1 СШ 220 кВ и 2 СШ 220 кВ на две ячейки для подключения ВЛ 220 кВ Сухой Лог-Мамакан №1 и №2									158,90														0	14,27	144,63	158,90
28	Приобретение спецтехники									45,00												10	10		15,00	20,00	45,00
29	Приобретение электроизмерительных приборов									4,40											1,2		1,2		1,40	1,80	4,40
30	Приобретение лицензий ПО									0,75											0,2		0,2		0,25	0,30	0,75
31	Оснащение рабочих мест сотрудников ЗАО "Витимэнерго" компьютерной техникой									2,75											0,7		0,7		0,95	1,10	2,75
32	Приобретение вагон-дома контейнерного типа (на 8 мест) (3шт.)									3,30		1 шт.			1 шт.	1 шт.	1 шт.	3 шт.		1,1			1,1		1,10	1,10	3,30
33	Приобретение сварочного генератора Eisemann S 6400 (2шт.)									0,20		1 шт.					1 шт.	2 шт.		0,1			0,1			0,10	0,20
34	Приобретение комплекта инструментов для монтажа СИП									0,21															0,21		0,21
35	Приобретение трапа монтажного ТРХ-Х.Х									0,05		1 шт.			1 шт.			1 шт.		0,05			0,05				0,05

* не заполняется для сетевых организаций

** при осуществлении технического перевооружения и реконструкции действующих объектов основных средств указывается увеличение первоначальной стоимости объектов основных средств (без НДС) в результате технического перевооружения и реконструкции

*** иные натуральные количественные показатели объектов основных средств

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 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	Итого
1	Собственные средства	486,59	266,32	266,32	1 019,23
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	220,27	0,00	0,00	220,27
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2.	в т.ч. прибыль со свободного сектора				0,00
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	220,27	0,00	0,00	220,27
1.1.3.1.	в т.ч. от технологического присоединения генерации				0,00
1.1.3.2.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	220,27			220,27
1.1.4.	Прочая прибыль				0,00
1.2.	Амортизация	266,32	266,32	266,32	798,96
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	266,32	266,32	266,32	798,96
1.2.2.	Прочая амортизация				0,00
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет				0,00
1.3.	Возврат НДС				0,00
1.4.	Прочие собственные средства				0,00
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии				0,00
1.5.	Остаток собственных средств на начало года				0,00
2.	Привлеченные средства, в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.	Кредиты				0,00
2.2.	Облигационные займы				0,00
2.3.	Займы организаций				0,00
2.4.	Бюджетное финансирование				0,00
2.5.	Средства внешних инвесторов				0,00
2.6.	Использование лизинга				0,00
2.7.	Прочие привлеченные средства				0,00
	ВСЕГО источников финансирования	486,59	266,32	266,32	1 019,23
	для ОГК/ТГК, в том числе				
	ДПМ				
	вне ДПМ				

УКАЗАТЕЛЬ

Рассылки приказа «23» 12 20¹⁴ № 945

Инд.	Подразделение	Экз.
	Министр	
АН	Новак А.В.	
	Секретариат Министра	
	Заместители Министра	
ИА	Инюцын А.Ю.	
ЮС	Сентюрин Ю.П.	
ВК	Кравченко В.М.	1
КМ	Молодцов К.В.	
АЯ	Яновский А.Б.	
ЧА	Черезов А.В.	
АТ	Текслер А.Л.	
	Структурные подразделения	
02	Департамент государственной энергетической политики	
03	Юридический департамент	1
04	Департамент управления делами	
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 конъюнктуры 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	
15	Департамент энергосбережения и повышения энергетической эффективности	
	Итого по рассылке:	3

Руководитель структурного подразделения: _____


 (Крижановский)