Приложение № 7.2
К Приказу Минэнерго России
от 24.03.2010. № 114

Утверждаю
Директор АО "Витимэнерго"
_____Машковский А.Р.
(подпись)
"___" _____ 2017 года
М. П.

Отчет об исполнении основных этапов работ по реализации инвестиционной программы за 2016 год

№№	Наименование объекта*	Плановый объем финансирования, млн. руб.*					Фактически профинансировано, млн. руб.					Отклонение фактической стоимости работ от плановой стоимости, млн. руб.					Фактически освоено (закрыто актами выполненных работ), млн. руб.					Технические характеристики созданных объектов										
																						Генерирующие объекты				Подстанции					Линии электропередачи					Иные объекты
	ВСЕГО,	Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	мощность, МВт	тепловая энергия, Гкал/час	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Количество и марка силовых трансформаторов, шт.	Мощность, МВт	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Тип опор	Марка кабеля	протяженность, км	
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	32	33	34	35	36
	ВСЕГО	**516,62**	**27,49**	**50,32**	**386,84**	**51,97**	**45,44**	**0,00**	**9,50**	**35,75**	**0,19**	**479,22**	**27,49**	**41,95**	**358,00**	**51,78**	**43,43**	**0,00**	**3,48**	**39,93**	**0,01**														
1.	**Техническое перевооружение и реконструкция**	**270,31**	**26,49**	**47,89**	**169,50**	**26,44**	**24,91**	**0,00**	**9,33**	**15,58**	**0,00**	**250,57**	**26,49**	**39,35**	**158,31**	**26,44**	**21,38**	**0,00**	**3,39**	**17,99**	**0,00**														
1.1.	**Энергосбережение и повышение энергетической эффективности**	**36,81**	**0,00**	**3,83**	**32,99**	**0,00**	**19,80**	**0,00**	**7,02**	**12,78**	**0,00**	**22,19**	**0,00**	**2,40**	**24,60**	**0,00**	**20,38**	**0,00**	**3,39**	**16,99**	**0,00**														
1.1.1	**Реконструкция ПС 110/35/6; 35/6 кВ Бодайбинского района**	**36,81**	**0,00**	**3,83**	**32,99**	**0,00**	**19,81**	**0,00**	**7,02**	**12,78**	**0,00**	**22,19**	**0,00**	**2,40**	**24,60**	**0,00**	**20,39**	**0,00**	**3,39**	**16,99**	**0,00**														
1.1.1.1	ПС 110 кВ Артёмовская: замена масляных выключателей МКП-110 кВ на элегазовые выключатели ВГТ-110 кВ и элегазовые трансформаторы тока(2шт.)	5,26		0,79	4,47		3,81			3,81		5,26	0,00	0,79	4,47	0,00	4,65		0,12	4,52	0,00														
1.1.1.2	ПС 110 кВ Кропоткинская замена масляного выключателя ВМТ-110 кВ на элегазовый выключатель ВГТ-110 кВ и элегазовые трансформаторы тока	4,82		0,35	4,47		3,29			3,29		1,53	0,00	0,35	1,18	0,00	0,00																		
1.1.1.3	ПС 110 кВ Бодайбинская замена масляного выключателя ВМТ-110 кВ на элегазовый выключатель ВГТ-110 кВ (1 шт.)	3,35		0,25	3,10		2,02			2,02		1,33	0,00	0,25	1,08	0,00	0,00																		
1.1.1.4	ПС 110 кВ Кропоткинская замена масляного выключателя С-35 кВ на элегазовый выключатель ВГБЭ-35 кВ	1,06		0,40	0,66		0,48		0,48			0,58	0,00	0,08	0,66	0,00	0,00																		
1.1.1.5	ПС 110 кВ Артемовская замена масляного выключателя С-35 кВ на элегазовый выключатель ВГБЭ-35 кВ	1,06		0,40	0,66		0,48			0,48		0,58	0,00	0,40	0,18	0,00	0,00																		
1.1.1.6	Замена разрядников на ОПН на ПС 110/35/6кВ (34 ПС)	1,47			1,47		1,34		1,34			0,13	0,00	1,34	1,47	0,00	0,91		0,28	0,64															
1.1.1.7	Замена изоляции на разъединителях 110, 35 кВ с заменой приводов на ПС Бодайбинского энергорайона (110-64 шт. 35-150 шт.)	1,21			1,21		1,91		0,97	0,94	0,00	0,70	0,00	0,97	0,27	0,00	1,24		0,30	0,94	0,00														
1.1.1.8	Реконструкция и развитие электрических сетей города Бодайбо с увеличением пропускной способности электрических сетей и заменой недогруженных и перегруженных трансформаторов	6,00		1,30	4,70		2,72		1,59	1,13		3,28	0,00	0,29	3,57	0,00	2,91			2,91															
1.1.1.9	Реконструкция и развитие поселковых электрических сетей с увеличением пропускной способности электрических сетей и заменой недогруженных и перегруженных трансформаторов	2,15		0,34	1,80		2,39		1,57	0,82		0,24	0,00	1,23	0,98	0,00	2,54		1,72	0,82														
1.1.1.10	Внедрение автоматизированной информационно-измерительной системы контроля и учета электроэнергии АИИСКУЭ в городских и поселковых сетях	10,44			10,44		0,28		0,28			10,16	0,00	0,28	10,44	0,00	5,37		0,17	5,20	0,00														
1.1.1.11	Замена измерительных трансформаторов тока 35 кВ на трансформаторы тока с калссом точности 0,5 (29 шт.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0	1,08		0,79	0,29	0,00	0,29	0,00	0,00	0,29	0,00	2,66		0,79	1,87	0,00														
1.1.1.12	Замена ДЗЛ ВЛ-110 кВ Мамакаевская ГЭС- Мамакан	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00		0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09		0,00	0,09	0,00														
1.2	**Создание систем противоаварийной и режимной автоматики**	**4,35**	**0,00**	**0,00**	**4,35**	**0,00**	**5,11**	**0,00**	**2,31**	**2,80**	**0,00**	**0,76**	**0,00**	**2,31**	**1,55**	**0,00**	**1,00**	**0,00**	**0,00**	**1,00**	**0,00**														
1.2.1	Реконструкция устройств РЗА и ПА на ПС 110/35/6 - (7шт), ПС 35/6 - (17шт) с установкой м/п терминалов	1,14			1,14		5,11		2,31	2,80		3,97	0,00	2,31	1,66	0,00	1,00			1,00															
1.2.2	Замена фиксирующих приборов для определения мест повреждения ВЛ-110кВ	2,76			2,76		0,00					2,76	0,00	0,00	2,76	0,00	0,00																	
1.2.3	ПС 35 кВ Хомолхо и ПС 35 кВ Серговская замена реле защиты ЗЗП-1 на реле "Зеро" (15 шт.)	0,46			0,46		0,00					0,46	0,00	0,00	0,46	0,00	0,00																	
1.3	**Создание систем телемеханики и связи**	**8,88**	**7,77**	**0,00**	**0,00**	**1,11**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**8,88**	**7,77**	**0,00**	**0,00**	**1,11**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**														
1.3.1	Организация системы сбора и передачи телеинформации на объектах ЗАО "Витимэнерго" с передачей данных в Филиал ОАО "СО ЕЭС" Иркутское РДУ	7,77	7,77				0,00					7,77	7,77	0,00	0,00	0,00	0,00																	
1.3.2	Приобретение рефлектометра	0,25				0,25	0,00					0,25	0,00	0,00	0,00	0,25	0,00																	
1.3.3	Приобретение аккумуляторных батарей связи	0,43				0,43	0,00					0,43	0,00	0,00	0,00	0,43	0,00																	
1.3.4	Приобретение комплекта устройств бесперебойного питания	0,42				0,42	0,00					0,42	0,00	0,00	0,00	0,42	0,00																	
1.4	**Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности**	**220,27**	**18,72**	**44,06**	**132,16**	**25,33**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**220,27**	**18,72**	**44,06**	**132,16**	**25,33**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**														
1.4.1	Установка БСК на ПС Бодайбинского энергорайона	220,27	18,72	44,06	132,16	25,33	0,00					220,27	18,72	44,06	132,16	25,33	0,00																	
2.	**Новое строительство**	**220,77**	**1,00**	**2,43**	**217,34**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**220,77**	**1,00**	**2,43**	**217,34**	**0,00**	**0,00**																	

2.1.	**Энергосбережение и повышение энергетической эффективности**	**220,77**	**1,00**	**2,43**	**217,34**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**220,77**	**1,00**	**2,43**	**217,34**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**														
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	220,77	1,00	2,43	217,34		0,00					220,77	1,00	2,43	217,34	0,00	0,00																		
3.	**Приобретение спецтехники**	**21,21**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**21,21**	**15,83**	**0,00**	**0,00**	**15,64**	**0,19**	**5,38**	0,00	0,00	15,64	21,02	**15,64**	**0,00**	**0,00**	**15,64**															
4.	**Приобретение электроизмерительных приборов**	**1,25**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**1,25**	**1,10**	**0,00**	**0,00**	**1,10**	**0,00**	**1,25**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**1,25**	**2,39**	**0,00**	**0,00**	**2,39**	**0,00**														
5.	**Приобретение ПК и орг.техники**	**1,20**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**1,20**	**1,01**	**0,00**	**0,00**	**1,01**	**0,00**	**0,19**	**0,00**	**0,00**	1,01	**1,20**	**1,01**	**0,00**	**0,00**	**1,01**	**0,00**														
5.1	Приобретение лицензий ПО	0,25				0,25	0,00					0,25	0,00	0,00	0,00	0,25	0,00																		
5.2	Оснащение рабочих мест сотрудников ЗАО "Витимэнерго" компьютерной техникой	0,95				0,95	1,01			1,01		0,06	0,00	0,00	1,01	0,95	1,01			1,01															
6.	**Прочее**	**1,88**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**1,88**	**2,59**	**0,00**	**0,17**	**2,42**	**0,00**	**1,05**	**0,00**	**0,17**	**-1,00**	**1,88**	**3,01**	**0,00**	**0,10**	**2,91**	**0,00**														
6.1	Приобретение вагон-дома контейнерного типа (на 8 мест) (1шт.)	1,08				1,08	1,15			1,15		0,08	0,00	0,00	1,15	1,08	1,15			1,15	0,00														
6.2	Приобретение комплекта инструментов для монтажа СИП	0,07				0,07	0,00					0,07	0,00	0,00	0,00	0,07	0,00																		
6.3	Приобретение кондиционеров	0,74				0,74	0,54			0,54		0,20	0,00	0,00	0,54	0,74	0,54			0,54															
6.4	Приобретение электроотопительных котлов Warmos-48, ЭПО-96 с блоком управления	0,00					0,04			0,04		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,72		0,10	0,62															
6.5	Приобретение сварочного генератора Eisemann S 6400(2 шт.)	0,00					0,00					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,16			0,16															
6.5	Водонагревательный котел	0,00					0,42		0,17	0,25		0,42	0,00	0,17	0,25	0,00	0,00																		
6.6	Квадрокоптер DJI Phantom	0,00					0,14			0,14		0,14	0,00	0,00	0,14	0,00	0,14			0,14															
6.7	Манекен	0,00					0,30			0,30		0,30	0,00	0,00	0,30	0,00	0,30			0,30															

* С разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ с указанием уровня напряжения.

** Согласно проектно-сметной документации с учетом перевода в прогнозные цены планируемого периода с НДС.