



МИНИСТЕРСТВО ЖИЛИЩНОЙ ПОЛИТИКИ И ЭНЕРГЕТИКИ
ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

РАСПОРЯЖЕНИЕ

19.09.2013 г.

№ 12-сер

Иркутск

О внесении изменений в
инвестиционную программу
ЗАО «Витимэнерго» на 2012-2014
годы и их утверждении

В соответствии с пунктом 23 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов энергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 года № 977, руководствуясь статьей 21 Устава Иркутской области:

1. Внести в инвестиционную программу ЗАО «Витимэнерго» на 2012-2014 годы, утвержденную распоряжением министерства жилищной политики, энергетики, транспорта и связи Иркутской области от 28 декабря 2011 года № 113-мр «Об утверждении инвестиционной программы ЗАО «Витимэнерго» на 2012-2014 годы», изменения, изложив ее основные характеристики, предусмотренные в приложении к указанному распоряжению, в новой редакции (приложения 1-4).

2. Утвердить предусмотренные пунктом 1 настоящего распоряжения изменения в инвестиционную программу ЗАО «Витимэнерго» на 2012-2014 годы.

3. Разместить настоящее распоряжение на официальном сайте министерства жилищной политики и энергетики Иркутской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

Министр жилищной политики
и энергетики Иркутской области

Е.В. Селедцов

Таблица инвестиционных проектов на период реализации программы и план их финансирования ЗАО "Витимэнерго" на 2012-2014 годы

[illegible]

наименование должности

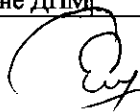
E. B. Селадуров

Приложение 2
к распоряжению
министерства жилищной политики
и энергетики Иркутской области
от "19 09 2013 года № 12-мр

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

№№	Источник финансирования	План * 2012 года	План * 2013 года	План * 2014 года	Итого
1	Собственные средства	66,388	77,299	77,881	221,568
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	55,516	54,604	55,015	165,135
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	55,516	54,604	55,015	165,135
1.1.2.	в т.ч. прибыль со свободного сектора				
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)				
1.1.3.1.	в т.ч. от технологического присоединения генерации				
1.1.3.2.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей				
1.1.4.	Прочая прибыль				
1.2.	Амортизация	10,872	22,695	22,866	56,433
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	10,872	22,695	22,866	56,433
1.2.2.	Прочая амортизация				
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет				
1.3.	Возврат НДС				
1.4.	Прочие собственные средства				
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии				
1.5.	Остаток собственных средств на начало года				
2.	Привлеченные средства, в т.ч.:				
2.1.	Кредиты				
2.2.	Облигационные займы				
2.3.	Займы организаций				
2.4.	Бюджетное финансирование				
2.5.	Средства внешних инвесторов				
2.6.	Использование лизинга				
2.7.	Прочие привлеченные средства				
	ВСЕГО источников финансирования	66,388	77,299	77,881	221,568
	для ОГК/ТЭК, в том числе				
	ДПМ				
	вне ДПМ				

Министр жилищной политики
и энергетики Иркутской области



Е.В. Селедцов

**Целевые показатели по ЗАО «Витимэнерго»,
в сфере передачи электрической энергии в результате реализации программы в области энергосбережения
и повышения энергетической эффективности**

№ п/п	Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Ед. изм.	План года 2012	План года 2013	План года 2014
1	Динамика изменения фактического объема потерь электрической энергии при передаче по распределительным сетям	%	15,03	14,99	14,95
2	Экономия электрической энергии за счет сокращения потерь в натуральном и стоимостном выражении	тыс.кВт·ч/ руб.	316,36 /220,41	266,39 /185,59	278,77/194,22
3	Доля электрической энергии, отпускаемой через приборы учета	%	100	100	100
4	Экономия энергетических ресурсов (электрической энергии, тепловой энергии, топливных ресурсов, воды) в зданиях, строениях, сооружениях, принадлежащих регулируемой организации на праве собственности или иных законных основаниях, в натуральном и стоимостном выражении	кВт·ч/Гкал /т/руб.	171,9/ 42,24 / 13,56 / 53133,73	171,9 / 42,24 / 13,56 / 53133,73	171,9 / 42,24 / 13,56 / 53133,73

Министр жилищной политики и
энергетики Иркутской области

Е.В. Селедцов

Показатели ввода/вывода объектов инвестиционной программы ЗАО "Витимэнерго" на 2012-2014 годы

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей		Вывод мощностей		Перенесенная стоимость объектов (без НДС)		Ввод основных средств, объектов, иных объектов																			
		МВт, Гкал/час, км, МВ-А		МВт, Гкал/час, км, МВ-А		млн. руб.		План 2012 года				План 2014 года	План 2012 года				План 2013 года	План 2014 года									
		Итого		Итого		млн. руб.		Итого					Итого	Итого													
		2012	2013	2014	Итого	2012	2013	2014	Итого	1 кв.	II кв.	III кв.		IV кв.	Итого	1 кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	Итого							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	Итого	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
1	Перенос электроподстанции пос. Мамыла с напряжением 6 кВ на напряжение 10 кВ																										
2	Реконструкция действующей электроподстанции (УЭС) в пос. Перевоз	2,44	2,44	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	Итого	22,07	22,07	11,69	11,69	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	57,24
3	Перенос ВЛ-110 в 35 кв. м. черт. г. Бодайбо с устройством второй линии ВЛ-110 кВ (выход на ПС-110 кВ "Бодайбинская") для повышения надежности электроснабжения г. Бодайбо	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	Итого	67,49	67,49	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	67,49
4	Присоединение в устьевых электроподстанциях ВЛ-110 кВ (1 лн.) на ПС-110 кВ "Артемьевская"	0	0	0	0	0	0	0	0	Итого	1,46	1,46	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,46
5	Присоединение закороченных высоковольтных ВЛ-110 кВ (17 лн.) на ПС-110 кВ "Бодайбинская"	0	0	0	0	0	0	0	0	Итого	0,41	0,41	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,41
6	Присоединение в устьевых электроподстанциях КТПН-1000/6 для электроподстанции промпредприятия базы ЗАО "Витимэнерго"	0	0	0	0	0	0	0	0	Итого	0,31	0,31	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,31
7	Присоединение закороченных высоковольтных ВЛ-110 кВ для электроподстанции в кол-ве 6 лн.	0	0	0	0	0	0	0	0	Итого	3,23	3,23	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,23
8	Присоединение в устьевых электроподстанциях высоковольтных ВЛ-110 кВ с высоковольтными линиями электропередачи в кол-ве 3 лн. на ПС-110 "Артемьевская"	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	Итого	0,98	0,98	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,98
9	Присоединение в устьевых электроподстанциях высоковольтных ВЛ-6-35 кВ - Запуг (ПС Кротова) на Зап. ПС Артемьевская Зап. ПС Бодайбинская (1 лн.)	0	0	0	0	0	0	0	0	Итого	8,46	8,46	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8,46
10	Зап. ПС Артемьевская Зап. ПС Бодайбинская (1 лн.)	0	0	0	0	0	0	0	0	Итого	1,05	1,05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,05
11	Присоединение в устьевых электроподстанциях ВЛ-6-35 кВ - Запуг (ПС Кротова) на Зап. ПС Артемьевская Зап. ПС Бодайбинская (1 лн.)	0	0	0	0	0	0	0	0	Итого	0,20	0,20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,20
12	Присоединение электроподстанции "Питва" (4 лн.)	0	0	0	0	0	0	0	0	Итого	4,27	4,27	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4,27
13	Присоединение электроподстанции "ЦЕТРА-7-90" (ВЛ-10 кВ) (2 лн.)	0	0	0	0	0	0	0	0	Итого	1,56	1,56	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,56
14	Присоединение электроподстанции "Уголь" (ПС-39104) (1 лн.)	0	0	0	0	0	0	0	0	Итого	2,28	2,28	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,28
15	Присоединение электроподстанции "Урал-4320-0110-41" (бортовой) (1 лн.)	0	0	0	0	0	0	0	0	Итого	2,22	2,22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,22
16	Присоединение электроподстанции "Урал-4320-1912-40" (3 лн.)	0	0	0	0	0	0	0	0	Итого	2,60	2,60	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,60
17	Присоединение электроподстанции "Урал-4320-0111-41" (бортовой) (1 лн.)	0	0	0	0	0	0	0	0	Итого	0,44	0,44	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,44
18	Присоединение электроподстанции "Урал-390945" (6 лн.)	0	0	0	0	0	0	0	0	Итого	0,49	0,49	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,49
19	Присоединение электроподстанции "УАЗ-390995" (2 лн.)	0	0	0	0	0	0	0	0	Итого	0,69	0,69	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,69
20	Присоединение электроподстанции "УАЗ-3325" (ВЛ-10 кВ) (2 лн.)	0	0	0	0	0	0	0	0	Итого	1,30	1,30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,30
21	Присоединение электроподстанции "УАЗ-3325" (ВЛ-10 кВ) (2 лн.)	0	0	0	0	0	0	0	0	Итого	2,90	2,90	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,90
22	Присоединение электроподстанции "Урал-4320-1912-40" (2 лн.)	0	0	0	0	0	0	0	0	Итого	2,75	2,75	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,75
23	Присоединение электроподстанции "Урал-4320-0111-41" (бортовой) (1 лн.)	0	0	0	0	0	0	0	0	Итого	5,99	5,99	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5,99
24	Присоединение электроподстанции "УАЗ-43717-1" (1 лн.)	0	0	0	0	0	0	0	0	Итого	1,20	1,20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,20
25	Присоединение электроподстанции "УАЗ-3325" (ВЛ-10 кВ) (2 лн.)	0	0	0	0	0	0	0	0	Итого	0,10	0,10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,10
26	Присоединение электроподстанции "УАЗ-3325" (ВЛ-10 кВ) (2 лн.)	0	0	0	0	0	0	0	0	Итого	0,96	0,96	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,96
27	Присоединение электроподстанции "УАЗ-3325" (ВЛ-10 кВ) (2 лн.)	0	0	0	0	0	0	0	0	Итого	0,07	0,07	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,07
28	Присоединение электроподстанции "УАЗ-3325" (ВЛ-10 кВ) (2 лн.)	0	0	0	0	0	0	0	0	Итого	0,14	0,14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,14
29	Присоединение электроподстанции "УАЗ-3325" (ВЛ-10 кВ) (2 лн.)	0	0	0	0	0	0	0	0	Итого	1,36	1,36	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,36
30	Присоединение электроподстанции "УАЗ-3325" (ВЛ-10 кВ) (2 лн.)	0	0	0	0	0	0	0	0	Итого	1,18	1,18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,18
31	Присоединение электроподстанции "УАЗ-3325" (ВЛ-10 кВ) (2 лн.)	0	0	0	0	0	0	0	0	Итого	4,00	4,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4,00
32	Присоединение электроподстанции "Урал-4320-1912-40" в кол-ве 3 лн. (борт. с вкл. устьевых)	0	0	0	0	0	0	0	0	Итого	3,02	3,02	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,02
33	Присоединение электроподстанции "Урал-4320-0110-41" в кол-ве 2 лн. (бортовой с лебедками)	0	0	0	0	0	0	0	0	Итого	2,06	2,06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,06
34	Присоединение электроподстанции "Урал-4320-0110-41" в кол-ве 2 лн. (бортовой с лебедками)	0	0	0	0	0	0	0	0	Итого	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
35	Присоединение электроподстанции "Урал-4320-0110-41" в кол-ве 2 лн. (бортовой с лебедками)	0	0	0	0	0	0	0	0	Итого	0,96	0,96	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,96
36	Присоединение электроподстанции "Урал-4320-0110-41" в кол-ве 2 лн. (бортовой с лебедками)	0	0	0	0	0	0	0	0	Итого	1,15	1,15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,15
37	Присоединение электроподстанции "Урал-4320-0110-41" в кол-ве 2 лн. (бортовой с лебедками)	0	0	0	0	0	0	0	0	Итого	1,00	1,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,00
38	Присоединение электроподстанции "Урал-4320-0110-41" в кол-ве 2 лн. (бортовой с лебедками)	0	0	0	0	0	0	0	0	Итого	3,95	3,95	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,95
39	Присоединение электроподстанции "Урал-4320-0110-41" в кол-ве 2 лн. (бортовой с лебедками)	0	0	0	0	0	0	0	0	Итого	0,19	0,19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,19
40	Присоединение электроподстанции "Урал-4320-0110-41" в кол-ве 2 лн. (бортовой с лебедками)	0	0	0	0	0	0	0	0	Итого	1,45	1,45	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,45
41	Присоединение электроподстанции "Урал-4320-0110-41" в кол-ве 2 лн. (бортовой с лебедками)	0	0	0	0	0	0	0	0	Итого	4,49	4,49	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4,49
42	Присоединение электроподстанции "Урал-4320-0110-41" в кол-ве 2 лн. (бортовой с лебедками)	0	0	0	0	0	0	0	0	Итого	0,39	0,39	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,39
43	Присоединение электроподстанции "Урал-4320-0110-41" в кол-ве 2 лн. (бортовой с лебедками)	0	0	0	0	0	0	0	0	Итого	0,36	0,36	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,36
44	Присоединение электроподстанции "Урал-4320-0110-41" в кол-ве 2 лн. (бортовой с лебедками)	0	0	0	0	0	0	0	0	Итого	4,67	4,67	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4,67
45	Присоединение электроподстанции "Урал-4320-0110-41" в кол-ве 2 лн. (бортовой с лебедками)	0	0	0	0	0	0	0	0	Итого	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
46	Присоединение электроподстанции "Урал-4320-0110-41" в кол-ве 2 лн. (бортовой с лебедками)	0	0	0	0	0	0	0	0	Итого	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
47	Присоединение электроподстанции "Урал-4320-0110-41" в кол-ве 2 лн. (бортовой с лебедками)	0	0	0	0	0	0	0	0	Итого	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
48	Присоединение электроподстанции "Урал-4320-0110-41" в кол-ве 2 лн. (бортовой с лебедками)	0	0	0	0	0	0	0	0	Итого	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			