

Отчет об исполнении инвестиционной программы ООО "Красноярская региональная энергетическая компания" Байкитский филиал за 3 квартал 2014 года, млн. рублей с НДС

Утверждаю:  
Заместитель генерального директора -  
директор по реализации услуг  
ООО "Красноярская региональная  
энергетическая компания"  
А. Троицкая  
(подпись)

" 20 " \_\_\_\_\_ 2014 года

№. №	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года *	Объем финансирования [2014 год]						Остаток по результатам отчетного периода *									
			I кв.		II кв.		III кв.											
			план **	факт ***	план	факт	план	факт										
	<b>Всего по программе</b>	59,57	30,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	59,57
<b>1</b>	<b>Техническое перевооружение и реконструкция</b>	23,58	9,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23,58
<b>1.1.</b>	<b>Профильные объекты</b>	23,58	9,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23,58
1.1.1.1	Замена КТП №404, 250кВА с Байкит	1,35	1,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,35
1.1.1.2	Замена КТП №406, 160кВА с Байкит	1,35	1,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,35
1.1.1.3	Замена КТП №302, 160 кВА с Байкит	1,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,30
1.1.1.4	Замена КТП №102 250кВА с Байкит	1,35	1,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,35
1.1.1.5	Замена КТП №305, 160кВА с Байкит	1,30	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,35
1.1.1.6	Замена КТП №1002, 250кВА с Байкит	1,35	1,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,35
1.1.1.7	Реконструкция скважи ГСМ на ДЭС №2 с Байкит	4,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,10
1.1.1.8	Замена КТП №1 Подлугс 250 кВА	1,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,30
1.1.1.9	Замена КТП №101 250 кВА с Подлугс	1,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,30
1.1.1.10	Реконструкция ДЭС №4 (Установка дополнительного агрегата до 15кВт) п. Мирного	1,52	1,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,52
1.1.1.11	Реконструкция ДЭС №7 (Установка дополнительного агрегата до 15кВт) п. Кокулдак	1,49	1,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,49
1.1.1.12	Реконструкция ДЭС №7 (Установка дополнительного агрегата до 100кВ) п. Кульовка	1,92	1,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,92
1.1.1.13	Модернизация ДЭС №10 (Замена существующей ДЭС на современную контейнерного исполнения с багетом помещением) п. Кулombs	3,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,95
<b>2</b>	<b>Энергосбережение и повышение энергетической эффективности, в т.ч.</b>	5,00	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,00
2.1	Разработка ГСД на внедрение автоматизированной системы учета топлива и электроэнергии ДЭС №1 и ДЭС №2	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00
2.2	Внедрение автоматизированной системы учета топлива и электроэнергии ДЭС №1 и ДЭС №2	1,10	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,10
2.3	Внедрение автоматизированной системы учета топлива и электроэнергии на малых ДЭС (ДЭС №3, ДЭС №10)	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,50
2.4	Внедрение автоматизированной системы учета выработанной электроэнергии ДЭС №1 и ДЭС №2	2,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,40
<b>3.</b>	<b>Приобретение авто и спецтехники</b>	30,99	21,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30,99
3.1	Автомобиль УАЗ Hunter (бензиновый двигатель)	0,52	0,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,52

М.П.

3.2	Бурильно-крановая машина БМ-205Д-01 на базе МТЗ 82.01 с фронтальным погрузчиком	2,92	2,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,92
3.3	Автоприцеп-маник на базе автомобиля ГАЗ-3308 (4х4), высота подъема лопаты не менее 14м	2,93	2,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,93
3.4	Автомобиль Урал-4320-1951 (6х6) с КМУ- ИТ-180, масса перевозимого груза - не менее 8тн, г/л КМУ- не менее 13тн	4,19	4,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,19
3.5	Автополиэлектрик АТЗ-10 на шасси Урал 5557-41 12-80М, не менее 10м3, 6х6, количество - 2 шт.	5,90	2,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,90
3.6	Лодка моторная Казанка-5М4 или аналог (грузоподъемность не менее 400 кг, пассажирместность не менее 4 человек, металлическое днище), количество-2 шт	0,60	0,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,60
3.7	Мотор лодочный 55л.с. с волюметрической насосной	0,35	0,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,35
3.8	Мотор лодочный 40л.с. винтовой	0,25	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,25
3.9	Прицеп-цистерна ПЦ 4-23 УСТ-94651 с установленной раздаточной колонкой и прибором учета слива топлива, с поворотной передней осью (7 штук)	9,03	2,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,03
3.10	Погрузчик "Амадор" с задним прицепным устройством, с передним фронтально-погрузочным устройством (1 шт)	1,41	1,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,41
3.11	Автомобиль самосвал Урал-58312Д (6х6), г/л не менее 9500кг	2,89	2,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,89

\*\*\* План, согласно утвержденной инвестиционной программе

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



Принцип-интерьера ПИ14-23 УСТ-04651 с установкой регулирующей козырька и приборного щита слева топлива с поворотной ручкой "Алашар" с задним привалом	2,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Устройство с переставляемой автомобильной скамьей Урва-83121(656), т.п	1,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.11.16-электр. прибор	2,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

С распределен объектом на ПС, ВЛ и КЛ с указанием уровня напряжения.

Утверждаю:  
Заместитель генерального директора -  
директор по реализации услуг  
ООО "Красноярская региональная  
энергетическая компания"  
А.А. Троицкая

М.П.

Отчет об источниках финансирования инвестиционных программ, млн. рублей (представляется ежеквартально)  
ООО "Красноярская региональная энергетическая компания" Байkitский филиал, Факт за 2014 г. I квартал

млн.руб. с НДС

№ п/п	Источник финансирования	Объем финансирования (2014 год)								Причины отклонений	
		Всего		I кв.		II кв.		III кв.			
		План*	Факт**	План	Факт	План	Факт	План	Факт		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
1	Собственные средства	30,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	30,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	30,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.2	в т.ч. прибыль со свободного сектора	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.3	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.3.1	в т.ч. от технологического присоединения генерации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.3.2	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.4	Прочая прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.2	Амортизация	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.2.2	Прочая амортизация	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.2.3	Недонпользованная амортизация прошлых лет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3	Возврат НДС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.4	Прочие собственные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.4.1	в т.ч. средства допэмиссии	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.5	Остаток собственных средств на начало года	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2	Привлеченные средства, в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.1	Кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2	Облигационные займы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.3	Займы организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.4	Бюджетное финансирование	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.5	Средства внешних инвесторов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.6	Использование лизинга	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.7	Прочие привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	<b>ВСЕГО источников финансирования</b>	<b>30,92</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	
	для ОГК/ТГК, в том числе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	ДПМ	0,00	0,00								
	вне ДПМ	0,00	0,00								

\* План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

\*\* Накопленным итогом за год.

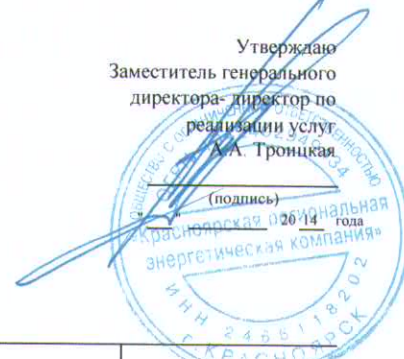


3.9	Прицеп-цистерна ПЦ 4-23 УСТ-94651 с установленной раздаточной колонкой и прибором учета слитого топлива, с поворотной передней осью (7 шт.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10	Полурезчик "Амадор" с запилки прицепным устройством, с передним фронтольд-погружным устройством (Д.ИП.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.11	Автомобиль самосвал Урал-5831.2Д (6х6), т/п не менее 9500кг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

\* План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

**Отчет об исполнении сетевых графиков строительства проектов ООО "Красноярская региональная энергетическая компания" Байkitский филиал за 3 квартал 2014 года**

Утверждаю  
Заместитель генерального  
директора- директор по  
реализации услуг  
А.А. Троицкий



Отчетный период 3 квартал 2014 год;

по состоянию на 30.09. 20 14 г.

№ пункта укрупненного сетевого графика	Наименование этапов основных работ (с учетом подготовительного периода до начала строительства) по общему сетевому графику*	Сроки выполнения задач по укрупненному				Процент исполнения работ за весь период (%)	Процент выполнения за отчетный период (%)	Причины невыполнения	Предложения по корректирующим мероприятиям по устранению отставания
		план		факт					
		начало	окончание	начало	окончание				
1	2	3	4	5	6	8	9	10	11
1	Замена КТП №404, 250кВА с.Байкит	2014	2015	2014	2015	0,00%	0%		
2	Замена КТП №406, 160кВА с.Байкит	2014	2015	2014	2015	0,00%	0%		
3	Замена КТП №302, 160 кВА с.Байкит	2016	2016	2016	2016	0,00%	0%		
4	Замена КТП №102 250кВА с.Байкит	2014	2015	2014	2015	0,00%	0%		
5	Замена КТП №305, 160кВА с.Байкит	2014	2015	2014	2015	0,00%	0%		
6	Замена КТП №1002, 250кВА с.Байкит	2014	2015	2014	2015	0,00%	0%		
7	Реконструкция склада ГСМ на ДЭС №2 с.Байкит	2016	2016	2016	2016	0,00%	0%		
8	Замена КТП №1 Полигус 250 кВА	2016	2016	2016	2016	0,00%	0%		
9	Замена КТП №1101 250 кВА с.Полигус	2016	2016	2016	2016	0,00%	0%		
10	Реконструкция ДЭС №4 (Установка дополнительного агрегата до 15кВт) п.Мирюга	2014	2015	2014	2015	0,00%	0%		
11	Реконструкция ДЭС №7 (Установка дополнительного агрегата до 15кВт) п.Кочумдек	2014	2015	2014	2015	0,00%	0%		
12	Реконструкция ДЭС №7 (Установка дополнительного агрегата до 100кВ) п.Кузьмовска	2014	2015	2014	2015	0,00%	0%		
14	Модернизация ДЭС №10 (Замена существующей ДЭС на современную контейнерного исполнения с бытовым помещением) п.Куюмба	2015	2015	2015	2015	0,00%	0%		
15	Разработка ПСД на внедрение автоматизированной системы учета топлива и электроэнергии ДЭС №1 и ДЭС №2	2015	2015	2015	2015	0,00%	0%		
16	Внедрение автоматизированной системы учета топлива и электроэнергии ДЭС №1 и ДЭС №2	2014	2015	2014	2015	0,00%	0%		
17	Внедрение автоматизированной системы учета топлива и электроэнергии на малых ДЭС (ДЭС №3- ДЭС№10)	2015	2015	2015	2015	0,00%	0%		
18	Внедрение автоматизированной системы учета выработанной электроэнергии ДЭС №1 и ДЭС №2	2015	2016	2015	2016	0,00%	0%		

\* Заполняется согласно приложению 3.2.



## II. Контрольные этапы реализации инвестиционных проектов ООО "Красноярская региональная энергетическая компания" Байkitский филиал за 3 квартал 2014 года

N п/п	Наименование	Тип
<b>1.</b>	<b>Предпроектный и проектный этап</b>	
1.1.	Замена КТП №404, 250кВА с.Байkit	событие
1.1.1.	Проведение конкурсной процедуры закупки оборудования	событие
1.2.	Замена КТП №406, 160кВА с.Байkit	событие
1.2.2.	Проведение конкурсной процедуры закупки оборудования	событие
1.3.	Замена КТП №302, 160 кВА с.Байkit	событие
1.3.1.	Проведение конкурсной процедуры закупки оборудования	событие
1.4.	Замена КТП №102 250кВА с.Байkit	событие
1.4.1.	Проведение конкурсной процедуры закупки оборудования	событие
1.5.	Замена КТП №305, 160кВА с.Байkit	событие
1.5.1.	Проведение конкурсной процедуры закупки оборудования	событие
1.6.	Замена КТП №1002, 250кВА с.Байkit	событие
1.6.1.	Проведение конкурсной процедуры закупки оборудования	событие
1.7.	Реконструкция склада ГСМ на ДЭС №2 с.Байkit	событие
1.7.1.	Проведение конкурсной процедуры закупки оборудования	событие
1.8.	Замена КТП №1 Полигус 250 кВА	событие
1.8.1.	Проведение конкурсной процедуры закупки оборудования	событие
1.9.	Замена КТП №1101 250 кВА с.Полигус	событие
1.9.1.	Проведение конкурсной процедуры закупки оборудования	событие
1.10.	Реконструкция ДЭС №4 (Установка дополнительного агрегата до 15кВт) п.Мирюга	событие
1.10.1.	Проведение конкурсной процедуры закупки оборудования	событие
2.1	Реконструкция ДЭС №7 (Установка дополнительного агрегата до 15кВт) п.Кочумдек	событие
2.1.1.	Проведение конкурсной процедуры закупки оборудования	событие
2.2	Реконструкция ДЭС №7 (Установка дополнительного агрегата до 100кВ) п.Кузьмовска	событие
2.2.1.	Проведение конкурсной процедуры закупки оборудования	событие
2.3	Модернизация ДЭС №10 (Замена существующей ДЭС на современную контейнерного исполнения с бытовым помещением) п.Куюмба	событие
2.3.1	Проведение конкурсной процедуры закупки оборудования	событие
2.4	Разработка ПСД на внедрение автоматизированной системы учета топлива и электроэнергии ДЭС №1 и ДЭС №2	событие
2.4.1	Заключение договора на разработку ПСД	событие
2.5	Внедрение автоматизированной системы учета топлива и электроэнергии ДЭС №1 и ДЭС №2	событие
2.5.1	Заключение договора на разработку ПСД	событие
2.6	Внедрение автоматизированной системы учета топлива и электроэнергии на малых ДЭС (ДЭС №3-ДЭС№10)	событие
2.6.1	Заключение договора на разработку ПСД	событие
2.7	Внедрение автоматизированной системы учета выработанной электроэнергии ДЭС №1 и ДЭС №2	событие
2.7.1	Заключение договора на разработку ПСД	событие
<b>2.</b>	<b>Организационный этап</b>	
2.1.	Заключение договора подряда (доп.соглашения к договору)	событие
<b>3.</b>	<b>Сетевое строительство, реконструкция, модернизация и пусконаладочные работы</b>	
3.2.	Поставка основного оборудования	событие отсутствует
3.3.	Монтаж основного оборудования	работа отсутствует
3.4.	Пусконаладочные работы	работа отсутствует
<b>4.</b>	<b>Испытания и ввод в эксплуатацию</b>	
4.1.	Комплексное опробование оборудования	работа отсутствует
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	событие отсутствует
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию	событие отсутствует
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	событие отсутствует

**Форма представления показателей финансовой отчетности ООО "Красноярская  
региональная энергетическая компания"**

Финансовые показатели за отчетный период \_\_\_\_\_ 9 месяцев \_\_\_\_\_ 2014 год

Утверждаю  
Заместитель генерального  
директора - директор по  
реализации услуг

А.А. Троицкая  
(подпись)

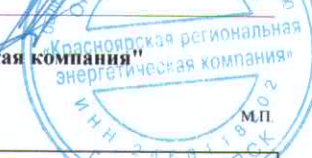
М.П.  
млн. руб. без НДС

Наименование показателя	на конец отчетного квартала/за отчетный квартал	на конец 2013 года/ за 2013 год
место учета		
1	2	3
Выручка	4445,6	7301,7
Чистая прибыль	411,3	199,1
Направления распределения чистой прибыли:	174,9	32,2
дивиденды	0,0	0,0
другое (расшифровать)	174,9	32,2
ЕВИТДА	685,1	467,7
Дебиторская задолженность, в т.ч.:	4553,7	3665,1
покупатели и заказчики	2106,8	1538,3
авансы выданные	1277,8	1324,8
Собственный капитал	4421,3	4010,0
* Заемный капитал (долгосрочные обязательства), в т.ч.:	1746,7	570,5
кредиты	1745,7	569,4
облигационные займы	0,0	0,0
займы организаций	0,0	0,0
прочее (ОНО)	1,0	1,1
Краткосрочные обязательства, в т.ч.:	3713,6	3992,3
кредиты и займы*	1,3	341,2
кредиторская задолженность, в т.ч.:	3495,1	3249,7
<i>по строительству</i>	1287,8	1604,9
<i>по ремонтам</i>	18,6	13,1
<i>по поставкам топлива</i>	2,2	0,0
Сумма процентов, выплаченных по кредитам и займам	107,8	87,0
<b>Оценка обеспеченности инвестиционных программ</b>		
Всего потребность в финансировании инвестиционной программы	259,0	356,1
Профинансировано на отчетную дату	143,4	281,6
Обеспеченность источниками финансирования		
Дефицит финансирования		
<b>Оценка кредитного потенциала</b>		
Собственная оценка кредитного потенциала:		
на 2014 г.		
на период 2014 - 2016 гг.		
Пояснения по расчету кредитного потенциала		

\* По кредитам и займам необходимо указать сумму открытых кредитных линий и сумму реально выбранных средств.

Утверждаю:  
Заместитель генерального директора -  
директор по реализации услуг  
ООО "Красноярская региональная  
энергетическая компания"  
А.А. Троицкая

Отчет о техническом состоянии объекта ООО "Красноярская региональная энергетическая компания"  
Байkitский филиал, Факт за 2014 г. 3 квартал



№ п/п	Наименование направления/ проекта инвестиционной программы	Технические характеристики			Сроки реализации проекта		Наличие исходно-разрешительной документации			
		Мощность, МВт, МВА	Выработка, млн.кВт.ч	Длина ВЛ, км	Год начала строительства	Год ввода в эксплуатацию	утвержденная проектно-сметная документация (+; -)	заключенные Главгосэкспертизы России (+; -)	оформленный в соответствии с законодательством землеотвод (+; -)	разрешение на строительство (+; -)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	<b>ВСЕГО</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>				
<b>1</b>	<b>Техническое перевооружение и реконструкция</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>				
<b>1.1.</b>	<b>Профильные объекты</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>				
1.1.1.1	Замена КТП №404, 250кВА с Байкит	0,25	0,00	0,00	2014	2015	-	-	-	-
1.1.1.2	Замена КТП №406, 160кВА с Байкит	0,16	0,00	0,00	2014	2015	-	-	-	-
1.1.1.3	Замена КТП №302, 160 кВА с Байкит	0,40	0,00	0,00	2016	2016	-	-	-	-
1.1.1.4	Замена КТП №102 250кВА с Байкит	0,16	0,00	0,00	2014	2015	-	-	-	-
1.1.1.5	Замена КТП №305, 160кВА с Байкит	0,16	0,00	0,00	2014	2015	-	-	-	-
1.1.1.6	Замена КТП №1002, 250кВА с Байкит	0,16	0,00	0,00	2014	2015	-	-	-	-
1.1.1.7	Реконструкция склада ГСМ на ДЭС №2 с Байкит	0,10	0,00	0,00	2016	2016	-	-	-	-
1.1.1.8	Замена КТП №1 Полигус 250 кВА	0,25	0,00	0,00	2016	2016	-	-	-	-
1.1.1.9	Замена КТП №1101 250 кВА с Полигус	0,25	0,00	0,00	2016	2016	-	-	-	-
1.1.1.10	Реконструкция ДЭС №4 (Установка дополнительного агрегата до 15кВт) п. Мирюга	0,02	0,00	0,00	2014	2015	-	-	-	-
1.1.1.11	Реконструкция ДЭС №7 (Установка дополнительного агрегата до 15кВт) п. Кочумдек	0,02	0,00	0,00	2014	2015	-	-	-	-
1.1.1.12	Реконструкция ДЭС №7 (Установка дополнительного агрегата до 100кВ) п. Кузьмовска	0,10	0,00	0,00	2014	2015	-	-	-	-
1.1.1.13	Модернизация ДЭС №10 (Замена существующей ДЭС на современную контейнерного исполнения с бытовым помещением) п. Куюмба	0,00	0,00	0,00	2015	2015	-	-	-	-
<b>2</b>	<b>Энергосбережение и повышение энергетической эффективности, в т.ч.</b>									
2.1	Разработка ПСД на внедрение автоматизированной системы учета топлива и электроэнергии ДЭС №1 и ДЭС №2	0	0	0	2015	2015	-	-	-	-
2.2	Внедрение автоматизированной системы учета топлива и электроэнергии ДЭС №1 и ДЭС №2	0	0	0	2014	2015	-	-	-	-
2.3	Внедрение автоматизированной системы учета топлива и электроэнергии на малых ДЭС (ДЭС №3-ДЭС№10)				2015	2015				
2.4	Внедрение автоматизированной системы учета выработанной электроэнергии ДЭС №1 и ДЭС №2				2015	2016				
<b>3.</b>	<b>Приобретение авто и спецтехники</b>									
3.1	Автомобиль УАЗ Hunter (бензиновый двигатель)	0,00	0,00	0,00	2014	2014	-	-	-	-
3.2	Бурильно-крановая машина БМ-205Д-01 на базе МТЗ 82.01 с фронтальным погрузчиком	0,00	0,00	0,00	2014	2014	-	-	-	-
3.3	Автогидроподъемник на базе автомобиля Газ-3308 (4х4), высота подъема люльки не менее 14м	0,00	0,00	0,00	2014	2014	-	-	-	-
3.4	Автомобиль Урал-4320-1951 (6х6) с КМУ- ИТ-180, масса перевозимого груза - не менее 8тн., г/п КМУ- не менее 13тн	0,00	0,00	0,00	2014	2014	-	-	-	-
3.5	Автотопливозаправщик АТЗ-10 на шасси Урал 5557-4112-80М, не менее 10м3, б/б, количество - 2 шт	0,00	0,00	0,00	2014	2015	-	-	-	-
3.6	Лодка моторная Казанка-5М4 или аналог (грузоподъемность не менее 400 кг, пассажироместность не менее 4 человек, металлическое днище), количество -2 шт	0,00	0,00	0,00	2014	2014	-	-	-	-
3.7	Мотор лодочный 55л.с. с водометной насадкой	0,00	0,00	0,00	2014	2014	-	-	-	-
3.8	Мотор лодочный 40л.с. винтовой	0,00	0,00	0,00	2014	2014	-	-	-	-
3.9	Прицеп-цистерна ПЦ 4-23 УСТ-94651 с установленной раздаточной колонкой и прибором учета слива топлива, с поворотной передней осью (7 штук)	0,00	0,00	0,00	2014	2015	-	-	-	-
3.10	Погрузчик "Амкадор" с задним прицепным устройством, с передним фронтально-погрузочным устройством (1 шт)	0,00	0,00	0,00	2014	2014	-	-	-	-
3.11	Автомобиль самосвал Урал-58312Д (6х6), г/п не менее 9500кг	0,00	0,00	0,00	2014	2014	-	-	-	-