



Приложение № 7.1  
к плану Минэнерго РФ № 114  
от 24.03.2010

Отчет об исполнении инвестиционной программы, млн. рублей с НДС (представляется ежеквартально)  
ООО "Ирбитская энергострой", Факт за 2014 г. II квартал

Развернуть все Свернуть все	Наименование объекта	Примечание	Остаток стоимости на начало года	Объем финансирования (2014 год)						Введено (сформировано) активов за период				Отклонения ***		Причины отклонений								
				I кв.		II кв.		Всего ***		Всего ***		млн.руб	%	в том числе за	в том числе за									
				План **	Факт ***	План	Факт	План	Факт	за отчетный период	за отчетный период						Улучшения стоимости по результатам углеродной ПСД	Улучшения стоимости по результатам закупочных договоров						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
	<b>ВСЕГО</b>		13,31	1,58	0,00	1,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,58	1,58	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1	Техническое перевооружение и реконструкция		10,54	1,33	0,00	1,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,33	1,33	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1	Реконструкция		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
1.2	Энергооборудование и повышение энергетической эффективности		3,15	0,41	0,00	0,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,41	0,41	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1	Электрические линии		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
1.2.2	Подстанции		3,15	0,41	0,00	0,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,41	0,41	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.2.1	Уровень входящего напряжения ВЛ		3,15	0,41	0,00	0,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,41	0,41	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.2.1.1	Установка автоматизированной системы управления		3,15	0,41	0,00	0,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,41	0,41	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.2.2	Уровень входящего напряжения СН		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
1.2.2.3	Уровень входящего напряжения СНЗ		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
1.2.3	Прочие электротехнические объекты		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
1.3	Создание систем противоаварийной и релейной автоматики		7,39	0,92	0,00	0,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,92	0,92	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.1	Реконструкция устройств релейной защиты и автоматики ПС 220/110/6 кВ Ирбитского ДЭС		7,39	0,92	0,00	0,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,92	0,92	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	Создание систем телемеханики и связи		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
1.5	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности		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
1.6	Исполнение договоров теплоэнергетического обслуживания		2,77	0,24	0,00	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,24	0,24	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Новое строительство		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
2.1	Энергооборудование и повышение энергетической эффективности		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
2.2	Исполнение договоров теплоэнергетического обслуживания		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
2.3	Прочие новое строительство		2,77	0,24	0,00	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,24	0,24	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.0	Создание систем телемеханики и связи		2,77	0,24	0,00	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,24	0,24	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.0.1	в том числе ППТ		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
2.3.1	Организация системы диспетчерской связи и телемеханики на ПС 220/110/6 кВ Ирбитского ДЭС		2,77	0,24	0,00	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,24	0,24	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы		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

\* В ценах отчетного года.  
 \*\* План согласно утвержденной инвестиционной программе.  
 \*\*\* Накопленный итог за год.  
 Примечание: для сетей объектов с разовым объемом на ПС, ВЛ и КЛ.





Бузунов Н.А.

2014 года

М.П.

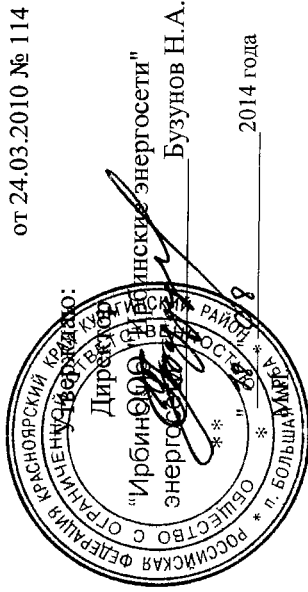
Отчет об источниках финансирования инвестиционных программ, млн. рублей (представляется ежеквартально)  
ООО "Ирбинские энергосети", факт за II квартал 2014 года

№ п/п	Источник финансирования	Объем финансирования (2014 год)								Причины отклонений	
		Всего		I кв.		II кв.		Факт	Факт		
		План*	Факт**	План	Факт	План	Факт				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
1	Собственные средства	0,64	0,00	0,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	0,60	0,00	0,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	0,60	0,00	0,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
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	0,04	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе										
1.2.2	Прочая амортизация	0,04	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
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.:	0,52	0,00	0,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
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	0,52	0,00	0,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	<b>ВСЕГО источников финансирования</b>	<b>1,16</b>	<b>0,00</b>	<b>1,16</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/ПТК, в том числе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	вне ДПМ										
	вне ДПМ										

\* План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

\*\* Неоконченным итогам за год.

Приложение № 9  
к Приказу Минэнерго  
России  
от 24.03.2010 № 114



Отчет о вводах/выводах объектов (представляется ежеквартально) ООО "Иркутские энергосети",  
Факт за II квартал 2014 года

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей						Вывод мощностей					
		план *			факт			план *			факт		
		МВт, Гкал/час, км, МВА	2014 г. I кв.	2014 г. II кв.	2014 г. I кв.	2014 г. II кв.	2014 г. I кв.	2014 г. II кв.	МВт, Гкал/час, км, МВА	2014 г. I кв.	2014 г. II кв.	2014 г. I кв.	2014 г. II кв.
1	2	3	4	7	8	9	12	9	10	13	14	15	18
1.	Установка автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии (АСКУЭ)	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.	Реконструкция устройств релейной защиты и автоматики ПС 220/110/6 кВ Иркутская	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.	Организация системы диспетчерской связи и телемеханики на ПС 220/110/6 кВ Иркутская	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.



Согласовано:  
Директор  
ООО "Ирбинские энергосети"  
Бузунов Н.А.  
2014 года  
М.П.

**Отчет об исполнении сетевых графиков строительства проектов (представляется ежеквартально).  
ООО "Ирбинские энергосети", Факт за II квартал 2014 года**

Наименование инвестиционного проекта: Установка автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии (АСКУЭ)

по состоянию на: 01.04.2014

№ пункта укрупненного сетевого графика	Наименование этапов основных работ (с учетом подготовительного периода до начала строительства) по общему сетевому графику*	Сроки выполнения задач по укрупненному сетевому графику				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				
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы								
3.2	Поставка основного оборудования	01.05.2014	01.07.2014			0,00	0,00		
4	Испытания и ввод в эксплуатацию								
4.4	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	01.11.2014	01.12.2014			0,00	0,00		

Наименование инвестиционного проекта: Реконструкция устройств релейной защиты и автоматики ПС 220/110/6 кВ Ирбинская

по состоянию на: 01.04.2014

№ пункта укрупненного сетевого графика	Наименование этапов основных работ (с учетом подготовительного периода до начала строительства) по общему сетевому графику*	Сроки выполнения задач по укрупненному сетевому графику				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	7	8	9	10
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы								
3.3	Монтаж основного оборудования	01.03.2014	01.05.2014			0,00	0,00		

Наименование инвестиционного проекта: Организация системы диспетчерской связи и телемеханики на ПС 220/110/6 кВ Ирбинская

по состоянию на: 01.04.2014

№ пункта укрупненного сетевого графика	Наименование этапов основных работ (с учетом подготовительного периода до начала строительства) по общему сетевому графику*	Сроки выполнения задач по укрупненному сетевому графику				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	7	8	9	10
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы								
3.3	Монтаж основного оборудования	01.03.2014	01.05.2014			0,00	0,00		



Утверждаю:  
Директор  
ООО "Ирбинские энергосети"  
Бузунов Н.А.  
28  
2014 года  
М.П.

**I. Контрольные этапы реализации инвестиционного проекта для сетевых компаний (предоставляется ежеквартально)  
ООО "Ирбинские энергосети", Факт за II квартал 2014 года**

**II. Контрольные этапы реализации инвестиционного проекта для сетевых компаний**

№ п/п	Наименование	Тип
1	2	3
3.2	Поставка основного оборудования	событие
3.3	Монтаж основного оборудования	работа
4.4	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	событие



**Форма представления показателей финансовой отчетности  
(представляется ежеквартально)  
ООО "Ирбинские энергосети", Факт за II квартал 2014 года**

Финансовые показатели за отчетный период (II квартал квартал 2014 года/ 2014 год)

млн.руб

№ п/п	Наименование показателя	на конец отчетного квартала/за отчетный квартал	на конец 2013 года/ за 2013 год
	место учета		
1	2	3	4
1	Выручка	42,55	89,62
2	Чистая прибыль	-4,03	-23,50
3	Направления распределения чистой прибыли:		
3.1	дивиденды		
3.2	другое (расшифровать)	0,00	0,00
4	ЕВИТДА	-3,23	-24,86
5	Дебиторская задолженность, в т.ч.:	18,51	14,12
5.1	покупатели и заказчики	16,58	12,99
5.2	авансы выданные	1,93	1,14
6	Собственный капитал	61,21	65,23
7	* Заемный капитал (долгосрочные обязательства), в т.ч.:	0,00	0,00
7.1	кредиты		
7.2	облигационные займы		
7.3	займы организаций		
7.4	прочее	0,00	0,00
8	Краткосрочные обязательства, в т.ч.:	9,87	8,30
8.1	кредиты и займы*		
8.2	кредиторская задолженность, в т.ч.:	9,87	8,30
8.2.1	по строительству	7,93	7,10
8.2.2	по ремонтам		
8.2.3	по поставкам топлива	1,94	1,20
9	Сумма процентов, выплаченных по кредитам и займам		
<b>Оценка обеспеченности инвестиционных программ</b>			
1	Всего потребность в финансировании инвестиционной программы		
2	Профинансировано на отчетную дату		
3	Обеспеченность источниками финансирования		
4	Дефицит финансирования		
<b>Оценка кредитного потенциала</b>			
1	Собственная оценка кредитного потенциала:		
1.1	на 2013 г.		
1.2	на период 2013 - 2014 гг.		
2	Пояснения по расчету кредитного потенциала		

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





## Комментарии

На основании письма РЭК Красноярского края от 18.05.2012г. № 2-1697/6 "об инвестиционных программах электросетевых организаций на 2012 год " инвестиционная программа была изменена и отправлена на согласование пакетом документов от 28.05.2012г., 24.10.2012г.

По итогам 2012 года по инвестиционной программе было профинансировано два проекта: "Организация системы диспетчерской связи и телемеханики на ГПС "Ирбинская" 220/110/6 кВ" в сумме 0,6903 млн. руб. с (НДС); "Реконструкция устройств релейной защиты и автоматики на ГПС "Ирбинская" 220/110/6 кВ" в сумме 1,4758 млн. руб. с (НДС) за счет средств собственника ОАО "Евразруда"

В 2013 году в связи с закрытием Ирбинского филиала ОАО «Евразруда» и снижением объемов потребления эл. энергии предприятие только по передаче электрической энергии получило убыток в сумме 9,981 млн руб.

6.08.2013. ОАО "Евразруда" безвозмездно передало предприятие ООО "Ирбинские энергосети" в Муниципальное образование Курагинский район, в лице Управления экономики и имущественных отношений Курагинского района. Дополнительного источника финансирования по реализации инвестиционной программы в 2013 году не было.

В плане 2014 года учтен план инвестиционной программы, утвержденной Климиным А.А.

В связи с отсутствием денежных средств инвестиционная программа не выполняется.

29.04.2014 года в Министерство энергетики и ЖКХ Красноярского края направлена откорректированная инвестиционная программа.

В августе 2014 года программа возвращена Министерством Энергетики и ЖКХ Красноярского края в адрес ООО "Ирбинские энергосети" с указанием направить данную инвестиционную программу на утверждение в Министерство энергетики РФ