Отчет о реализации инвестиционной программы ООО "Энерготрейд" за 2015 год

№ №	Наименование объекта	Дата ввода	Ввод мощностей		Вывод мощностей		Объем финансирования в 2015 г., млн.руб. с НДС	Освоено (закрыто актами выполненных работ), млн. рублей с НДС	Введено (оформлено актами ввода в эксплуатацию), млн. рублей без НДС	Информация о выполненных закупках товаров, работ и услуг для реализации инвестиционной программы
			км	МВА	км	МВА				
	ВСЕГО		**15,07**	**4,79**	**8,15**	**1,86**	**190,03**	**419,43**	**159,01**	
1	**Техническое перевооружение и реконструкция**		**9,63**	**2,26**	**8,15**	**1,86**	**117,89**	**212,83**	**129,00**	
1.1	**Энергосбережение и повышение энергетической эффективности**		**9,63**	**2,26**	**8,15**	**1,86**	**117,89**	**212,83**	**129,00**	
1.1.1	Модернизация РП №23 в г.Сыктывкар, ул.Лесопарковая, 21	декабрь 2015					7,478	24,592	20,840	Договора по ПИР и СМР заключены по результатам проведенных открытых запросов предложений
1.1.2	Модернизация оборудования РП № 27 в г.Сыктывкар, ул.Савина, д.81	апрель 2015					2,401	2,851	2,416	Договора по ПИР и СМР заключены по результатам проведенных открытых запросов предложений
1.1.3	Модернизация оборудования ПС-35/6 кВ "Чиньяворык" в п.Чиньяворык Княжпогостского р-на	октябрь 2015					3,129	3,377	2,862	Договора по ПИР и СМР заключены по результатам проведенных открытых запросов предложений
1.1.4	Модернизация оборудования трансформаторной подстанции №1 в п.Чиньяворык Княжпогостского р-на	ноябрь 2015					2,232	2,480	1,925	Договора по ПИР и СМР заключены по результатам проведенных открытых запросов предложений
1.1.5	Модернизация оборудования ТП №131 в г. Сыктывкаре	ноябрь 2015					1,111	1,111	0,863	Договора по ПИР и СМР заключены по результатам проведенных открытых запросов предложений
1.1.6	Модернизация оборудования ТП №41 г.Ухта, ул.Печорская, 33/5	декабрь 2015					16,938	16,938	14,354	Договора по ПИР и СМР заключены по результатам проведенных открытых запросов предложений
1.1.7	Модернизация ТП №230 в г. Ухта, ул.Юбилейная, 14						0,238	0,238	-	Договора по ПИР и СМР заключены по результатам проведенных открытых запросов предложений
1.1.8	Модернизация оборудования ТП №255 г. Ухта, ул.Октябрьская, 13	декабрь 2015					15,186	15,186	12,870	Договора по ПИР и СМР заключены по результатам проведенных открытых запросов предложений
1.1.9	Модернизация оборудования ТП №148 г. Ухта, пр.Зерюнова, 6, стр.1	декабрь 2015					14,628	14,628	12,397	Договора по ПИР и СМР заключены по результатам проведенных открытых запросов предложений
1.1.10	Модернизация оборудования ТП №265 г.Ухта	декабрь 2015					10,898	10,898	9,235	Договора по ПИР и СМР заключены по результатам проведенных открытых запросов предложений
1.1.11	Модернизация ЛЭП-10 кВ ПС 35/10 кВ "ДСК" яч.7, яч.8 - п.Бельгоп в г.Ухта	октябрь 2015	0,015				0,216	0,216	0,183	Договора по ПИР и СМР заключены по результатам проведенных открытых запросов предложений
1.1.12	Телемеханизация оборудования цеховой 2х трансформаторной ПС РП-10 в г.Сыктывкар						0,356	0,356	-	Договор по ПИР заключен по результатам проведенного открытого запроса предложений
1.1.13	Телемеханизация ТП 930 в г.Ухта						0,275	0,275	-	Договор по ПИР заключен по результатам проведенного открытого запроса предложений

№ №	Наименование объекта	Дата ввода	Ввод мощностей		Вывод мощностей		Объем финансирования в 2015 г., млн.руб. с НДС	Освоено (закрыто актами выполненных работ), млн. рублей с НДС	Введено (оформлено актами ввода в эксплуатацию), млн. рублей без НДС	Информация о выполненных закупках товаров, работ и услуг для реализации инвестиционной программы
			км	МВА	км	МВА				
1.1.14	Телемеханизация ТП №2005 в г.Сыктывкар						0,235	0,235	-	Договор по ПИР заключен по результатам проведенного открытого запроса предложений
1.1.15	Телемеханизация ТП №2009 в г.Сыктывкар						0,261	0,261	-	Договор по ПИР заключен по результатам проведенного открытого запроса предложений
1.1.16	Реконструкция электрических сетей в Эжвинском районе г.Сыктывкар (КТП № 55)	январь 2015	0,205	0,25	0,1	0,25	0,008	4,320	3,674	Договора по ПИР и СМР заключены по результатам проведенных открытых запросов предложений
1.1.17	Реконструкция кабельной линии 10 кВ № РП № 35 яч. 4 - ТП № 1065	май 2015	0,62		0,358		-	6,648	5,634	Договора по ПИР и СМР заключены по результатам проведенных открытых запросов предложений
1.1.18	Реконструкция КЛ-6 кВ ПС 10/6 кВ "Сангородок", яч.4,7 - ТП № 275 в п.Шудаяг г. Ухта	декабрь 2015	1,191		0,92		0,002	3,067	2,603	Договора по ПИР и СМР заключены по результатам проведенных открытых запросов предложений
1.1.19	Реконструкция электрических сетей для электроснабжения лабораторной базы в п.Нижний Доманик, г.Ухта	апрель 2015	0,349	0,63	0,45	0,063	0,056	4,059	3,539	Договора по ПИР и СМР заключены по результатам проведенных открытых запросов предложений
1.1.20	Реконструкция ПС 110/10кВ "Вожская" в Удорском районе						0,472	56,152	-	Договора по ПИР и СМР заключены по результатам проведенных открытых запросов предложений
1.1.21	Реконструкция двух КЛ-10кВ РП "УЗГК"-ТП № 916						0,091	0,457	-	Договора по ПИР и СМР заключены по результатам проведенных открытых запросов предложений
1.1.22	Реконструкция КТП №923 в г. Ухта	декабрь 2015	0,008	0,16		0,63	1,585	1,806	1,564	Договора по ПИР и СМР заключены по результатам проведенных открытых запросов предложений
1.1.23	Реконструкция ВЛ-110 кВ № 177 отпайка оп. № 140 - ПС 110/10 кВ "Вежайка"	июль 2015	0,535		0,538		7,562	8,402	7,190	Договора по ПИР и СМР заключены по результатам проведенных открытых запросов предложений
1.1.23	Реконструкция ЛЭП-6 кВ ПС "Жешарт" яч.16 – ТП №55, 56 с ТП №56 "ЛПЦ" в п. Жешарт Усть-Вымского района						0,044	0,289	-	Договора по ПИР и СМР заключены по результатам проведенных открытых запросов предложений
1.1.24	Реконструкция сетей электроснабжения Эжвинского садоводческого комплекса от оп.51/7 ЛЭП-10кВ яч.6 РП №41 до ТП №2031	октябрь 2015	1,312	0,42	1,047	0,42	7,892	8,834	7,490	Договора по ПИР и СМР заключены по результатам проведенных открытых запросов предложений
1.1.25	Реконструкция ВЛ-6кВ от ПС 35/10/6 кВ "Озерная" яч.17 в г.Ухта	октябрь 2015	0,497		0,675		2,035	2,097	1,777	Договора по ПИР и СМР заключены по результатам проведенных открытых запросов предложений
1.1.26	Реконструкция двух кабельных линий 10 кВ "ПС 110/10 кВ "Южная" яч.338, яч.345 - ТП №2009" в г.Сыктывкар.	декабрь 2015					0,166	0,183	0,155	Договора по ПИР и СМР заключены по результатам проведенных открытых запросов предложений
1.1.27	Реконструкция ВЛ-10кВ РП №29 яч.6-РП ЭЛДЗ (Эжвинский ДОЗ) яч.10 в Эжвинском районе, г.Сыктывкар	декабрь 2015	2,167		1,7		6,995	7,095	6,016	Договора по ПИР и СМР заключены по результатам проведенных открытых запросов предложений

№ №	Наименование объекта	Дата ввода	Ввод мощностей		Вывод мощностей		Объем финансирования в 2015 г., млн.руб. с НДС	Освоено (закрыто актами выполненных работ), млн. рублей с НДС	Введено (оформлено актами ввода в эксплуатацию), млн. рублей без НДС	Информация о выполненных закупках товаров, работ и услуг для реализации инвестиционной программы
			км	МВА	км	МВА				
1.1.28	Реконструкция ЛЭП-6кВ "ТП №403 яч.0 - ТП №438 яч.4" от ТП №403 до оп.№14 в п.Водный, г.Ухта	апрель 2015	0,576		0,576		2,463	2,565	2,177	Договора по ПИР и СМР заключены по результатам проведенных открытых запросов предложений
1.1.29	Реконструкция ЛЭП-6кВ яч.10 ПС 35/10/6 кВ "Озерная"-КТП 6/0,4кВ № 918 в г.Ухта	ноябрь 2015	0,267		0,222		1,233	1,306	1,107	Договора по ПИР и СМР заключены по результатам проведенных открытых запросов предложений
1.1.30	Реконструкция ВЛ-6 кВ яч.18 РП "УРМЗ" от оп.№7/10 до КТП №14 в г. Ухта						0,060	0,109	-	Договора по ПИР и СМР заключены по результатам проведенных открытых запросов предложений
1.1.31	Реконструкция ВЛ-6 кВ РП "УРМЗ" яч.18 оп.16 - ТП №166 оп.16/7 в г.Ухта	декабрь 2015	0,235				0,742	0,801	0,679	Договора по ПИР и СМР заключены по результатам проведенных открытых запросов предложений
1.1.32	Реконструкция оборудования ТП №1103 в г. Сыктывкаре, ул. Савина, 81/1	декабрь 2015		0,8		0,5	3,042	3,042	2,578	Договора по ПИР и СМР заключены по результатам проведенных открытых запросов предложений
1.1.33	Реконструкция ВЛ-10кВ "отпайка от оп.№71 ВЛ-10 кВ РП 10 кВ "ЗСК" яч.12 до ТП №123" в с.Зеленец Сыктывдинского района	сентябрь 2015	0,992		1,08		3,359	3,458	2,932	Договора по ПИР и СМР заключены по результатам проведенных открытых запросов предложений
1.1.34	Реконструкция ЛЭП-0,4 кВ от оп.21 ВЛ-0,4 кВ ф.8 ТП №260 - пункт забора грязи в г.Ухта	октябрь 2015	0,238		0,2		0,529	0,529	0,448	Договора по ПИР и СМР заключены по результатам проведенных открытых запросов предложений
1.1.35	Реконструкция ЛЭП-10кВ "яч.25 ПС 110/10 кВ "КС-10" - РП 10 кВ "УЗГК", яч.10", ЛЭП-10 кВ яч.20 ПС110/10 кВ "КС-10" - РП 10 кВ "УЗГК", яч.11" в г. Ухта						0,962	0,962	-	Договора по ПИР и СМР заключены по результатам проведенных открытых запросов предложений
1.1.36	Реконструкция ВЛ-10 кВ от оп.№65 ВЛ-10кВ ПС-110/10кВ "Пажга" яч.10 - ТП№917, Сыктывдинский р-н, с.Лозым						0,895	0,895	-	Договора по ПИР и СМР заключены по результатам проведенных открытых запросов предложений
1.1.37	Реконструкция ТП №917(здание с оборудованием) в с. Лозым Сыктывдинского района						0,350	0,350	-	Договора по ПИР и СМР заключены по результатам проведенных открытых запросов предложений
1.1.38	Реконструкция КЛ-0,4 кВ оп.№4 ф.17 ВЛ-0,4 кВ ТП №39 - ВРУ ул.Трудовая, 4, в г.Ухта	июнь 2015	0,016		0,03		0,127	0,127	0,108	
1.1.39	Реконструкция КЛ-0,4 кВ КТП №55 - РЩ "Ухтинское шоссе, 40/4", г.Сыктывкар	июль 2015	0,247		0,064		0,250	0,250	0,212	Договора по ПИР и СМР заключены по результатам проведенных открытых запросов предложений
1.1.40	Реконструкция оборудования РУ-0,4 кВ ТП №551 в г. Сыктывкаре	июнь 2015					0,064	0,064	0,055	
1.1.41	Реконструкция ЛЭП-0,4 кВ КТП №314 отпайка от оп.2 до ВРУ спорткомплекса в п. Ярега г. Ухта	октябрь 2015	0,16		0,19		0,503	0,503	0,426	Договора по ПИР и СМР заключены по результатам проведенных открытых запросов предложений
1.1.42	Расширение просеки «ВЛ-бкВ от оп.58 ВЛ-бкВ яч.20 ПС 110/35/6 кВ «Водный» - КТП №919», п. Водный, г. Ухта	октябрь 2015					0,236	0,236	0,200	Договор по СМР заключен по результатам проведенного открытого запроса предложений

№ №	Наименование объекта	Дата ввода	Ввод мощностей		Вывод мощностей		Объем финансирования в 2015 г., млн.руб. с НДС	Освоено (закрыто актами выполненных работ), млн. рублей с НДС	Введено (оформлено актами ввода в эксплуатацию), млн. рублей без НДС	Информация о выполненных закупках товаров, работ и услуг для реализации инвестиционной программы
			км	МВА	км	МВА				
1.1.43	Расширение просеки «ВЛ-6кВ оп. №106 - оп. №153 ПС 6/10 кВ «Сангородок» яч.16», п. Водный, г. Ухта	октябрь 2015					0,236	0,236	0,200	Договор по СМР заключен по результатам проведенного открытого запроса предложений
1.1.44	Расширение просеки «ЛЭП-6кВ - ПС-110/35/6 кВ «Ярега» яч.7 — ТП №320 яч.5», п. Ярега, г. Ухта	октябрь 2015					0,345	0,345	0,293	Договор по СМР заключен по результатам проведенного открытого запроса предложений
2	**Новое строительство**		**5,439**	**2,532**	**0,000**	**0,000**	**72,139**	**206,601**	**30,005**	
2.1	**Энергосбережение и повышение энергетической эффективности**		**5,089**	**0,649**	**0,000**	**0,000**	**70,212**	**204,674**	**28,167**	
2.1.1	Строительство электрических сетей для технологического присоединения эжвинского садоводческого комплекса СНТ "Заря" в г. Сыктывкаре, РК	июль 2015	1,764	0,189			8,111	9,309	9,085	Договора по ПИР и СМР заключены по результатам проведенных открытых запросов предложений
2.1.2	Строительство электрических сетей для технологического присоединения эжвинского садоводческого комплекса СНТ "Луч", СНТ "Исток" в г. Сыктывкаре, РК	июль 2015	2,051	0,2			9,004	10,257	8,699	Договора по ПИР и СМР заключены по результатам проведенных открытых запросов предложений
2.1.3	Строительство электрических сетей для электроснабжения санаторного комплекса в с.Серёгово Княжпогостского района (1 и 2 этап)						19,865	148,347	-	Договора по ПИР и СМР заключены по результатам проведенных открытых запросов предложений
2.1.4	Строительство отпайки ВЛ-6 кВ на ТП №896 от ВЛ-6 кВ ПС-35/6 кВ "Озерная" яч.10 в г. Ухта	декабрь 2015	0,787				3,701	5,956	5,158	Договора по ПИР и СМР заключены по результатам проведенных открытых запросов предложений
2.1.5	Строительство КТП-10/0,4 кВ с переводом нагрузок с ТП №801 в с. Визинга Сысольского района	декабрь 2015	0,025	0,16			1,561	1,805	1,566	Договора по ПИР и СМР заключены по результатам проведенных открытых запросов предложений
2.1.6	Строительство кабельной линии 10 кВ № РП № 27 - ТП № 1103 в г.Сыктывкар						-	0,405	-	
2.1.7	Строительство КЛ-0,4 кВ "ВРУ ж/д ул. Трудовые резервы, 5 – ВРУ ж/д ул. Дзержинского, 22" в г. Микунь Усть-Вымского района	сентябрь 2015	0,046				0,198	0,415	0,384	Договора по ПИР и СМР заключены по результатам проведенных открытых запросов предложений
2.1.8	Строительство КЛ-0,4 кВ от ТП № 535 до КС "Дырнос 3/29" в г.Сыктывкаре	октябрь 2015	0,138				0,899	1,225	1,040	Договора по ПИР и СМР заключены по результатам проведенных открытых запросов предложений
2.1.9	Строительство электрических сетей для электроснабжения административно-складских и производственных помещений по ул.Заводской в г.Сыктывкаре						0,981	1,037	-	Договор по ПИР заключен по результатам проведенного открытого запроса предложений
2.1.10	Строительство электрических сетей для технологического присоединения эжвинского садоводческого комплекса СНТ "Аленушка" в г.Сыктывкар, РК	июнь 2015	0,037	0,1			1,918	1,946	1,651	Договора по ПИР и СМР заключены по результатам проведенных открытых запросов предложений

№ №	Наименование объекта	Дата ввода	Ввод мощностей		Вывод мощностей		Объем финансирования в 2015 г., млн.руб. с НДС	Освоено (закрыто актами выполненных работ), млн. рублей с НДС	Введено (оформлено актами ввода в эксплуатацию), млн. рублей без НДС	Информация о выполненных закупках товаров, работ и услуг для реализации инвестиционной программы
			км	МВА	км	МВА				
2.1.11	Строительство второй ЛЭП-0,4 кВ на котельную №4 в г.Микунь	ноябрь 2015	0,192				0,475	0,475	0,402	Договора по ПИР и СМР заключены по результатам проведенных открытых запросов предложений
2.1.12	Строительство сетей для перевода нагрузок ООО "Ухтинский завод глиняного кирпича" на ПС 35/10 кВ "ДСК"в г.Ухта						1,274	1,274	-	Договора по ПИР и СМР заключены по результатам проведенных открытых запросов предложений
2.1.13	Строительство второй КЛ-0,4 кВ от ТП №740 до ВРУ жилого дома по ул.Центральная, 26 в п.Седью						0,174	0,174	-	Договора по ПИР и СМР заключены по результатам проведенных открытых запросов предложений
2.1.14	Строительство ЛЭП-0,4 кВ от ВЛ-0,4кВ ф.2 КТП "Кедвавом" для технологического присоединения "Фельдшерско-акушерского пункта" по ул.Молодежной к.н.11:20:1601001:372 в с.Кедвавом, г.Ухта, РК	декабрь 2015	0,049				0,215	0,215	0,182	Договора по ПИР и СМР заключены по результатам проведенных открытых запросов предложений
2.1.15	Строительство ТП №165 в г.Ухта						19,556	19,556	-	Договора по ПИР и СМР заключены по результатам проведенных открытых запросов предложений
2.1.16	Строительство ВЛ-6 кВ и КТП №926 СОТ "Черемуха" в п. Дальний, г. Ухта						0,923	0,923	-	Договор по ПИР заключен по результатам проведенного открытого запроса предложений
2.1.17	Строительство КТП №935 и ВЛ-0,4 кВ в п. Тобысь						0,438	0,438	-	Договор по ПИР заключен по результатам проведенного открытого запроса предложений
2.1.18	Строительство ВЛ-0,4 кВ от ТП №1101 для электроснабжения 20-квартирного жилого дома ул. Оплеснина,43 в с. Визинга Сысольского района						0,104	0,104	-	Договор по ПИР заключен по результатам проведенного открытого запроса предложений
2.1.19	Строительство КТП №924 СОТ "Нефтяник-1" в п. Водный г. Ухта						0,349	0,349	-	Договор по ПИР заключен по результатам проведенного открытого запроса предложений
2.1.20	Строительство КТП №2012 СНТ "Олимпийское" в г.Сыктывкар						0,137	0,137	-	Договор по ПИР заключен по результатам проведенного открытого запроса предложений
2.1.21	Строительство КТП №918 для технологического присоединения предприятия химчистки объект №8 по ул.Озерной, д.3 в г.Ухта, РК						0,328	0,328	-	Договор по ПИР заключен по результатам проведенного открытого запроса предложений
2.2	**Прочее новое строительство**		**0,35**	**1,883**	**0**	**0**	**1,93**	**1,93**	**1,84**	
2.2.1.	Приобретение электрооборудования для строек	декабрь 2015	0,35	1,88			1,93	1,927	1,838	

Отчет об исполнении финансовогой плана ООО "Энерготрейд" за 2015 год

млн.руб.

№ п/п	Показатели	2015 год	
		план	факт
1	2	3	4
I	**Выручка от реализации товаров (работ, услуг), всего**	**1 519,01**	**1 511,52**
	в том числе:		
1.1	Выручка от основной деятельности (производство электроэнергии)	1 519,01	1 511,52
1.2	Выручка от прочей деятельности		
II	**Расходы по текущей деятельности, всего**	**1 463,42**	**1 342,88**
1	Материальные расходы, всего		
	в том числе:		
1.1	*Топливо*		
1.2	*Сырье, материалы, запасные части, инструменты*		
1.3	*Работы и услуги производственного характера*	*416,36*	*404,22*
1.4	*Покупная электроэнергия*		
2	Расходы на оплату труда с учетом ЕСН	19,02	16,62
3	Амортизационные отчисления	87,17	93,65
4	Налоги и сборы, всего	6,67	6,05
5	Прочие расходы, всего	934,21	822,35
	в том числе:		
5.1	*Ремонт основных средств*	*54,10*	*11,70*
5.2	*Платежи по аренде и лизингу*	*80,88*	*92,15*
5.3	*Инфраструктурные платежи рынка*	*796,848*	*715,57*
III	**Валовая прибыль (I р. - II р.)**	**55,60**	**168,64**
IV	**Внереализационные доходы и расходы (сальдо)**		**-7,63**
1	Внереализационные доходы, всего		0,87
	в том числе		
1.1	*Доходы от участия в других организациях (дивиденды от ДЗО)*		
1.2	*Проценты от размещения средств*		
2	Внереализационные расходы всего, в том числе:	2,90	8,50
2.1	*Проценты по обслуживанию кредитов*		
V.	**Прибыль до налогообложения (III + IV)**	**55,60**	**161,00**
VI	**Налог на прибыль**	**26,92**	**34,73**
VII	**Чистая прибыль**	**28,68**	**126,27**
VIII	**Направления использования чистой прибыли**		
	в том числе:		
1	Фонд накопления		
2	Резервный фонд		
3	Выплата дивидендов		
4	Прочие расходы из прибыли		16,57
IX	**Изменение дебиторской задолженности**		
1	Увеличение дебиторской задолженности		
2	Сокращение дебиторской задолженности		
	Сальдо (+ увеличение; - сокращение)		
X	**Изменение кредиторской задолженности**		
1	Увеличение кредиторской задолженности		
2	Сокращение кредиторской задолженности		
	Сальдо (+ увеличение; - сокращение)		
XI	**Привлечение заемных средств**		
	в том числе на:		
1	Финансирование инвестиционной программы		

№ п/п	Показатели	2015 год	
		план	факт
1.1	*в т.ч. в части ДПМ* *		
2	Прочие цели (расшифровка)		
XII	**Погашение заемных средств**		
	в том числе по:		
1	Инвестиционной программе		
1.1	*в т.ч. в части ДПМ* *		
2	Прочие цели (расшифровка)		
XIII	**Возмещаемый НДС (поступления)**		
XIV	**Купля/продажа активов**		
1	Покупка активов (акций, долей и т.п.)		
2	Продажа активов (акций, долей и т.п.)		
XV	**Средства, полученные от допэмиссии акций**		
XVI	**Капитальные вложения**	**154,82**	**162,82**
	в т.ч. в части ДПМ *		
XVI	**Всего поступления (I р. + 1 п. IV р. + 2 п. IX р. + 1 п. X р. + XI р. + XIII р. + 2 п. XVI р. + XV р.)**	**1 519,01**	**1 512,39**
XVII	**Всего расходы (II р. - 3 п. II р. + 2 п. IV р. + 1 п. IX р. + 2 п. X р. + VI р. + VIII р. + XII р. + 1 п. XIV р. + XVI р.)**	**1 560,89**	**1 471,85**
	Сальдо (+ профицит; - дефицит) (XVI р. - XVII р.)	-41,88	40,53
	Справочно:		
1	EBITDA	114,09	254,65
2	Долг на конец периода		
3	Прогноз тарифов		
*	Заполняется ОГК/ТГК.		

Приложение № 6.2
к Приказу Минэнерго России
от 24.03.2010 № 114 (в ред. Приказа Минэнерго России от 01.08.2012 № 364)

Отчет об источниках финансирования инвестиционных программ ООО "Энерготрейд", млн. рублей

Утверждаю:
Директор ООО "Энерготрейд"

_____ А.В. Липатников

с учётом НДС

№ №	Источник финансирования	2015	
		план	факт
1	**Собственные средства**	**182,69**	**190,03**
1.1	**Прибыль, направляемая на инвестиции:**	**79,83**	**81,62**
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	79,83	81,62
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**	**102,86**	**108,41**
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	102,86	108,41
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	-	-
1.4.2	Льготное технологическое присоединение в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования	-	-
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	**182,69**	**190,03**
	для ОГК/ТГК, в том числе		
	ДПМ		
	вне ДПМ		

* План, в соответствии с утвержденной инвестиционной программой, указать, кем и когда утверждена инвестиционная программа.

** Для сетевых компаний, переходящих на метод тарифного регулирования RAB, горизонт планирования может быть больше.