

**МИНИСТЕРСТВО
ПРОМЫШЛЕННОСТИ И ЭНЕРГЕТИКИ
ЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ**

П Р И К А З

от 08.05.15г.

г.Грозный

№ 46 - п

В соответствии с пунктом 20 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, и сетевых организаций, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 г. № 977, постановлением Правительство Чеченской Республики от 08.12.2011 г. № 194 «Об утверждении Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций Чеченской Республики»

П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Утвердить инвестиционную программу Открытого акционерного общества «Чеченэнерго» на 2015 год, согласно приложениям № 1.2, 1.3, 1.4., 4.2 к настоящему приказу.
2. Настоящий приказ опубликовать на официальном сайте Министерства промышленности и энергетики Чеченской Республики.
3. Контроль за реализацией данной инвестиционной программы возложить на департамент энергетики (Идрисову А.У.).
4. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя министра Магомедова Р.А.
5. Настоящий приказ вступает в силу со дня его подписания.

Министр


Г.С. Таймасханов



... программа ОАО "Чеченэнерго" на 2015 г., млн. рублей с НДС

№№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года **	Объем финансирования (отчетный год)										Остаток профинансирования по результатам отчетного периода **	Объем корректировки ****				Объем ввода мощностей				Причины корректировки	
			всего		1 кв		2 кв		3 кв		4 кв			млн. рублей	%	в том числе за счет		МВА/км					
			план***	скорректированный объем****	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем				уточнения стоимости по результатам утверждено	уточнения стоимости по результатам заключных	план***	скорректированный объем				
	ВСЕГО,	1 030,57	0,00	230,00	0,00	27,76	0,00	49,00	0,00	81,71	0,00	71,54	0,00	230,00					0,00	0,00	1,90	16,30	
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	80,28	0,00	16,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,66	0,00	0,00	0,00	16,66					0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	10,70	0,00	5,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,00	0,00	0,00	0,00	5,00					0,00	0,00	0,00	0,00	
	АИИСКУЭ ОРЭ для ОАО "Чеченэнерго"	10,70	0,00	5,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,00	0,00	0,00	0,00	5,00					0,00	0,00	0,00	0,00	
1.2.	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 телемеханики и связи	63,999	0,00	8,541	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,541	0,00	0,00	0,00	8,541					0,00	0,00	0,00	0,00	
	Модернизация системы передачи информации ОАО "Чеченэнерго"	63,999	0,00	8,541	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,541	0,00	0,00	0,00	8,54					0,00	0,00	0,00	0,00	
1.4.	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	
1.5.	Прочее	5,581	0,00	3,117	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,117	0,00	0,00	0,00	3,117					0,00	0,00	0,00	0,00	
	Реконструкция ПС 110/35/27,5 кв. "Гудермес-Тяговая"	4,145	0,00	1,682	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,682	0,00	0,00	0,00	1,68					0,00	0,00	0,00	0,00	
	Технологическое присоединение к сетям ОАО "Чеченэнерго" ПС 110 кв "Северная"-ГБУ "Спортивного комплекса имени С.Г. Билмиханова (Спортивная арена "Коллизей на 5000 мест) (договор №483/2014 от 18.11.2014г.	0,164	0,00	0,164	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,164	0,00	0,00	0,00	0,16					0,00	0,00	0,00	0,00	
	Технологическое присоединение к сетям ОАО "Чеченэнерго" ПС 110 кв "Цемзавод" - ЗАО "ИСТ" "Казбек" (договор № 210/2011НЭ от 30.05.2011)	1,045	0,00	1,045	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,045	0,00	0,00	0,00	1,04					0,00	0,00	0,00	0,00	
	Технологическое присоединение к сетям ОАО "Чеченэнерго" ПС 110 кв "Южная" - ООО многофункциональный комплекс "Ахмат Таур" г. Грозный (договор № 490/2014 от 26.11.2014 г.)	0,227	0,00	0,227	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,227	0,00	0,00	0,00	0,23					0,00	0,00	0,00	0,00	
2.	Новое строительство	950,291	0,00	213,342	0,00	27,756	0,00	48,996	0,00	65,050	0,00	71,539	0,00	213,342					0,00	0,00	1,90	16,30	
2.1.	Энергосбережение 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	
2.2.	Прочее новое строительство	950,29	0,00	213,34	0,00	27,76	0,00	49,00	0,00	65,05	0,00	71,54	0,00	213,34					0,00	0,00	1,90	16,30	
	Строительство ПС 110/10 кв "Гудермес-Сити" с организацией заходов ВЛ 110 кв	233,795	0,00	62,810	0,00	0,00	0,00	27,810	0,00	0,00	0,00	35,000	0,00	62,81					0,00	0,00	0,00	0,00	
	Строительство ПС 110/10 кв "Черноречье-110"(строительство ПС 110/10 с 2-мя трансформаторами по 16,0 МВА, строительство ВЛ 110 кв : отайка от ВЛ 110 кв ПС "Грозный-330"- ПС "ГРП" Л 136/ВЛ 110 кв ПС "ГРП"-ПС "Гудермес" Л 137 - ПС "Черноречье-110")	337,564	0,00	69,698	0,00	0,00	0,00	21,186	0,00	48,512	0,00	0,00	0,00	69,70					0,00	0,00	0,00	0,00	
	Строительство ВЛ 110 кв : отайка от ВЛ 110 кв ПС "Грозный-330"- ПС "ГРП" Л 136/ВЛ 110 кв ПС "ГРП"-ПС "Октябрьская" Л 137 до проектируемой ПС 110/10 кв НПЗ (технологическое присоединение ОАО НК "Роснефть")	30,110	0,00	30,110	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30,110	0,00	30,11					0,00	0,00	0,00	2,80	
	Стр-во ЛЭП-10 кв. ВЛ-550м. АС-50. КЛ-50м. ААБЛ-1 3х95 для ТП песчаный карьер ЗАО "Иновационный строительный технопарк "Казбек" с Дачу-Барзой Грозненский р-н (договор № 931 от 16.12.2014г.)	0,678	0,00	0,678	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,678	0,00	0,00	0,00	0,68					0,00	0,00	0,00	0,00	
	Стр-во ЛЭП-10 кв. Л-530м. АС-50 для ТП известный карьер ЗАО "Иновационный строительный технопарк Казбек" с.Арыш-Марды Грозненского района (договор № 942 от 16.12.2014 г.)	0,614	0,00	0,614	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,614	0,00	0,00	0,00	0,61					0,00	0,00	0,00	0,00	
	Стр-во ЛЭП-6 кв. 70м. АС-35 для ТП детского супермаркета "Мега" г.Гудермес ул. 84 Морской бригады,50 (договор № 948 от 22.12.2014)	0,078	0,00	0,078	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,078	0,00	0,00	0,00	0,08					0,00	0,00	0,00	0,00	
	Стр-во ЛЭП -10 кв. Л-50м для ТП Средняя общеобразовательная школа с.Катар-Юрт Ачхой-Мартановского р-на(договор № 363 от 30.04.2014 г.)	0,057	0,00	0,057	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,057	0,00	0,00	0,00	0,06					0,00	0,00	0,00	0,00	
	Стр-во ЛЭП -0,4 кв. для ТП Гагевой С.М.- Стоматологическая клиника г.Грозный ул.Заветы Ильича (доп.соглашение от 30.12.2014 г. к договору №654 от 01.09.2014 г.)	0,085	0,00	0,085	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,085	0,00	0,00	0,00	0,08					0,00	0,00	0,00	0,00	
	Стр-во отайки 0,4 кв. Л-87м для ТП частного дома г.Грозный ул.ХанкальскаяЧагаев А.П. (договор № 977 от 26.12.2014 г.)	0,027	0,00	0,027	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,027	0,00	0,00	0,00	0,03					0,00	0,00	0,00	0,00	
	ВЛ-6 кв. Ф-6 ПС "Червленая" ст.Червленая, Л- 0,13 км.	0,130	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					0,00	0,00	0,00	0,13	
	ВЛ-10 кв Ф-9 ПС Катыр-Юрт, с. Вальвек	0,502	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					0,00	0,00	0,00	0,56	
	ВЛ-6 кв. Ф-3 ПС "Октябрьская" с. Чечен-Аул Л= 0,5 км	0,531	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					0,00	0,00	0,00	0,50	
	ВЛ-10 кв Ф-3 ПС "Итум-Кали", х. Умк-Чу	1,789	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					0,00	0,00	0,00	2,05	
	Строительство ВЛ 0,4-10 кв и ТП	149,748	0,00	42,756	0,00	27,756	0,00	0,00	0,00	15,000	0,00	0,00	0,00	42,76					0,00	0,00	0,00	0,00	

Управляющий директор
ОАО «Чеченэнерго»

С-Х.С. Муртазалиев

2015г.



Краткое описание инвестиционной программы ОАО «Чеченэнерго» на 2015 год

I. Общая характеристика скорректированной инвестиционной программы:

Краткосрочная инвестиционная программа ОАО «Чеченэнерго» на 2015 г. сформирована в пределах источников финансирования, рассчитанных с учетом темпов роста тарифа на услуги по передаче э/энергии для конечных потребителей при условии продления действующего тарифа до 1 июля 2015 года, а также в соответствии со сценарными условиями формирования инвестиционных программ с 2015 года.

Инвестиционная программа ОАО «Чеченэнерго» на 2015 г. сформирована в объеме 64,41 млн. руб. без НДС. Данная программа включает в себя следующий комплекс задач:

- Увеличение трансформаторной мощности для исключения недопустимых перегрузов трансформаторов 110 кВ в послеаварийном режиме;
- Повышение надежности электроснабжения потребителей Чеченской республики;
- Обеспечение возможностей технологического присоединения новых потребителей;

II. Характеристика инвестиционных проектов/направлений инвестиционной программы.

Инвестиционная программа ОАО «Чеченэнерго» на 2015 г. предусматривает финансирование капитальных вложений в объеме 230,00 млн. руб. (с НДС), в том числе:

- на техническое перевооружение и реконструкцию основных фондов – 3,12 млн. руб. с НДС;
- на новое строительство – 208,52 млн. руб.;
- прочие программы и мероприятия – 18,36 млн. руб.

млн. руб. с НДС

Направления капитальных вложений / годы	2015
Всего финансирование капитальных вложений, в т.ч.	230,00
Техническое перевооружение и реконструкция	3,12
Новое строительство	208,52
Прочие программы и мероприятия	18,36

Источники финансирования капитальных вложений инвестиционной программы следующие:

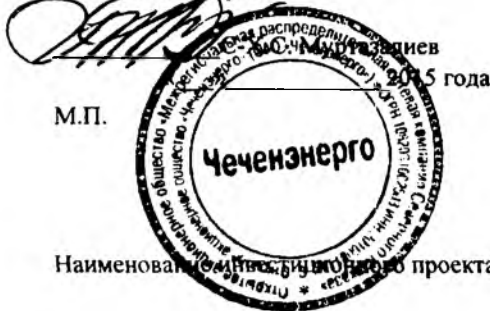
- возврат НДС в сумме 230,00 млн. руб.

Ввод основных фондов по инвестиционной программе ОАО «Чеченэнерго» в 2015 году планируется в объеме 98,97 млн. руб. без НДС, 16,30 км и 1,90 МВА.

Направления капитальных вложений / годы	2015
Всего ввод основных фондов, в т.ч.	1,9 МВА / 13,5 км
Техническое перевооружение и реконструкция	0,00 МВА/ 0,00 км
Новое строительство	1,9 МВА/ 16,30 км

Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта

Управляющий директор
ОАО "Чеченэнерго"



Наименование инвестиционного проекта - Производственно-административное здание

по состоянию на 01.01.2015

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончание (дата)		
1	2	5	6	7	9
1	Предпроектный и проектный этап				
1.1.	Получение заявки на ТП	не требуется	не требуется		
1.2.	Разработка и выдача ТУ на ТП	не требуется	не требуется		
1.3.	Заключение договора на разработку проектной документации	02.09.2013	02.09.2013	100%	
1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию	06.12.2013	06.12.2013	100%	
1.5.	Утверждение проектной документации	31.12.2013	31.12.2013	100%	
1.6.	Разработка рабочей документации	16.12.2013	01.10.2014	100%	
2	Организационный этап				
2.1.	Заключение договора подряда (договора)	11.05.2015	11.05.2015	0%	
2.2.	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство	01.10.2014	01.10.2014	100%	
2.3.	Получение разрешительной документации для реализации СВМ	не требуется	не требуется	0%	
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы				
3.1.	Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы – для ЛЭП	03.09.2013	25.10.2013	100%	
3.2.	Поставка основного оборудования	не требуется	не требуется	0%	
3.3.	Монтаж основного оборудования	не требуется	не требуется	0%	
3.4.	Пусконаладочные работы	не требуется	не требуется	0%	
3.5.	Завершение строительства	31.12.2020	31.12.2020	0%	
4	Испытания и ввод в эксплуатацию				
4.1.	Комплексное опробование оборудования	не требуется	не требуется	0%	
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	не требуется	не требуется	0%	
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	30.12.2020	30.12.2020	0%	
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	31.12.2020	31.12.2020	0%	

* - заполняется в соответствии с приложением 3.2

Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта

Управляющий директор
ОАО "Чеченэнерго"


М. Газалиев
2015 года



Генеральный директор
ОАО "МРСК Северного Кавказа"
Ю.В. Захаров
2015 года
И.П.



Наименование инвестиционного проекта - Модернизация системы передачи информации ОАО "Чеченэнерго"
по состоянию на 01.01.2015

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончание (дата)		
1	2	5	6	7	9
1	Предпроектный и проектный этап				
1.1.	Получение заявки на ТП	не требуется	не требуется		
1.2.	Разработка и выдача ТУ на ТП	не требуется	не требуется		
1.3.	Заключение договора на разработку проектной документации	20.12.2013	20.12.2013	100%	
1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию	не требуется	не требуется		
1.5.	Утверждение проектной документации	не требуется	не требуется		
1.6.	Разработка рабочей документации	20.12.2013	31.01.2014	100%	
2	Организационный этап				
2.1.	Заключение договора подряда (договора)	20.12.2013	20.12.2013	100%	
2.2.	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство	не требуется	не требуется		
2.3.	Получение разрешительной документации для реализации СВМ	не требуется	не требуется		
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы				
3.1.	Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы – для ЛЭП	не требуется	не требуется		
3.2.	Поставка основного оборудования	01.03.2014	01.07.2020	20%	
3.3.	Монтаж основного оборудования	01.05.2014	01.10.2020	20%	
3.4.	Пусконаладочные работы	01.02.2019	10.12.2020	0%	
3.5.	Завершение строительства	31.12.2020	31.12.2020	0%	
4	Испытания и ввод в эксплуатацию				
4.1.	Комплексное опробование оборудования				
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	не требуется	не требуется	0%	
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	не требуется	не требуется	0%	
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	31.12.2020	31.12.2020	0%	

* - заполняется в соответствии с приложением 3.2

У крупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта

Управляющий директор



Муртазалиев
2015 года



Генеральный директор

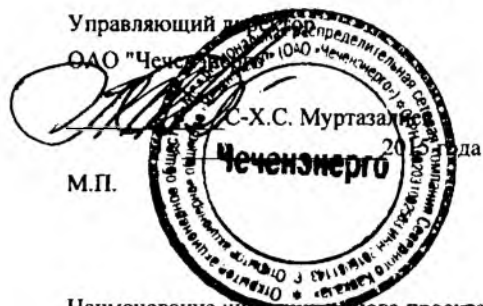
ОАО "МРСК Северного Кавказа"
Ю.В. Заицев
2015 года
М.П.

Инвестиционный проект - Строительство ПС 110/10 кВ "Черноречье-110"
по состоянию на 01.01.2015

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончание (дата)		
1	2	5	6	7	9
1	Предпроектный и проектный этап				
1.1.	Получение заявки на ТП	не требуется	не требуется		
1.2.	Разработка и выдача ТУ на ТП	не требуется	не требуется		
1.3.	Заключение договора на разработку проектной документации	27.11.2014	27.11.2014	100%	
1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию	19.12.2014	19.12.2014	100%	
1.5.	Утверждение проектной документации	31.12.2014	31.12.2014	100%	
1.6.	Разработка рабочей документации	27.11.2014	20.12.2014	100%	
2	Организационный этап				
2.1.	Заключение договора подряда (договора)	17.12.2014 20.03.2017	17.12.2014 20.03.2017	100% 0%	
2.2.	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство	08.12.2014	08.12.2014	100%	
2.3.	Получение разрешительной документации для реализации СВМ	не требуется	не требуется		
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы				
3.1.	Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы – для ЛЭП	17.12.2014 20.03.2017	30.12.2014 21.04.2017	100% 0%	
3.2.	Поставка основного оборудования	23.03.2015	18.07.2018	0%	
3.3.	Монтаж основного оборудования	01.04.2015	30.07.2018	0%	
3.4.	Пусконаладочные работы	26.08.2015	20.09.2018	0%	
3.5.	Завершение строительства	27.12.2017 25.10.2018	27.12.2017 25.10.2018	0%	
4	Испытания и ввод в эксплуатацию				
4.1.	Комплексное опробование оборудования	21.09.2015	01.10.2018	0%	
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	не требуется	не требуется		
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	26.12.2017 12.10.2018	26.12.2017 12.10.2018	0%	
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	27.12.2017 25.10.2018	27.12.2017 25.10.2018	0%	

* - заполняется в соответствии с приложением 3.2

Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта



Наименование инвестиционного проекта - Строительство ПС 110/10 кВ "Гудермес-Сити"

по состоянию на 01.01.2015

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончание (дата)		
1	2	5	6	7	9
1	Предпроектный и проектный этап				
1.1.	Получение заявки на ТП	не требуется	не требуется	0%	
1.2.	Разработка и выдача ТУ на ТП	не требуется	не требуется	0%	
1.3.	Заключение договора на разработку проектной документации	17.10.2011	17.10.2011	100%	
1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию	30.12.2011.	30.12.2011.	100%	
1.5.	Утверждение проектной документации	06.04.2012.	06.04.2012.	100%	
1.6.	Разработка рабочей документации	17.10.2011	01.04.2012.	100%	
2	Организационный этап				
2.1.	Заключение договора подряда (договора о допсоглашения к договору)	10.12.2014	10.12.2014	100%	
2.2.	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство	15.12.2011	15.12.2011	100%	
2.3.	Получение разрешительной документации для реализации СВМ	не требуется	не требуется		
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы				
3.1.	Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы – для ЛЭП	10.12.2014	17.12.2014	100%	
3.2.	Поставка основного оборудования	29.12.2014	01.07.2020	80%	
3.3.	Монтаж основного оборудования	01.09.2015	10.08.2020	0%	
3.4.	Пусконаладочные работы	16.08.2017	25.09.2020	0%	
3.5.	Завершение строительства	20.12.2017 30.10.2020	20.12.2017 30.10.2020	0%	
4	Испытания и ввод в эксплуатацию				
4.1.	Комплексное опробование оборудования	25.09.2017 25.09.2020	01.10.2017 01.10.2020	0%	
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	не требуется	не требуется		
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	19.12.2017 14.10.2020	19.12.2017 14.10.2020	0%	
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	20.12.2017 30.10.2020	20.12.2017 30.10.2020	0%	

* - заполняется в соответствии с приложением 3.2

I. Контрольные этапы реализации инвестиционного проекта для сетевых компаний

Управляющий директор
ОАО "Чеченэнерго"

С.Х.С. Залиев
2015 года
М.П. 

Генеральный директор
ОАО "МРСК Северо-Кавказа"

О.Н. Зайцев
2015 года
М.П. 

№ п/п	Наименование	Тип
1	Предпроектный и проектный этап	
1.1.	Получение заявки на ТП	событие
1.2.	Разработка и выдача ТУ на ТП	событие
1.3.	Заключение договора на разработку проектной документации	событие
1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию	событие
1.5.	Утверждение проектной документации	событие
1.6.	Разработка рабочей документации	работа
2	Организационный этап	
2.1.	Заключение договора подряда (допсоглашения к договору)	событие
2.2.	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство	событие
2.3.	Получение разрешительной документации для реализации СВМ	событие
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы	
3.1.	Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы – для ЛЭП	работа
3.2.	Поставка основного оборудования	событие
3.3.	Монтаж основного оборудования	работа
3.4.	Пусконаладочные работы	работа
3.5.	Завершение строительства	событие
4	Испытания и ввод в эксплуатацию	
4.1.	Комплексное опробование оборудования	работа
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	событие
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	событие
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	событие

**Финансовый план ОАО "Чеченэнерго" на период реализации инвестиционной программы 2015 г.
(заполняется по финансированию)**

Управляющий директор
ОАО "Чеченэнерго"
С.Х.С. Муртазаев
«Чеченэнерго»
2015 г.
М.П.

Генеральный директор
ОАО "МРСК Северного Кавказа"
Ю.В. Зайцев
2015 г.
М.П.

№ п/п	Показатели	2015
		план
1	2	4
I.	Выручка от реализации товаров (работ, услуг), всего	2 442
	в том числе:	
1.1.	Выручка от основной деятельности (расшифровать по видам регулируемой деятельности)	2 420
1.2.	Выручка от прочей деятельности (расшифровать)	23
II.	Расходы по текущей деятельности, всего	2 581
1.	Материальные расходы, всего	926
	в том числе:	
1.1.	Топливо	
1.2.	Сырье, материалы, запасные части, инструменты	135
1.3.	Покупная электроэнергия	791
2.	Расходы на оплату труда с учетом ЕСН	692
3.	Амортизационные отчисления	407
4.	Налоги и сборы, всего	64
5.	Прочие расходы, всего	492
	в том числе:	
5.1.	Ремонт основных средств	52
5.3.	Платежи по аренде и лизингу	100
5.4.	Инфраструктурные платежи рынка	
III.	Валовая прибыль (I р.-II р.)	-139
IV.	Внереализационные доходы и расходы (сальдо)	56
1.	Внереализационные доходы, всего	102
	в том числе	
1.1.	Доходы от участия в других организациях (дивиденды от ДЗО)	
1.2.	Проценты от размещения средств	0
2.	Внереализационные расходы, всего	46
	в том числе	
2.1.	Проценты по обслуживанию кредитов	33
V.	Прибыль до налогообложения (III + IV)	-83
VI.	Налог на прибыль	-2
VII.	Чистая прибыль	-84,8
VIII.	Направления использования чистой прибыли	0
	в том числе:	
1.	Фонд накопления	
2.	Резервный фонд	
3.	Выплата дивидендов	
4.	Прочее	
IX.	Изменение дебиторской задолженности	0
1.	Увеличение дебиторской задолженности	
2.	Сокращение дебиторской задолженности	
	Сальдо (+увеличение; -сокращение)	
X.	Изменение кредиторской задолженности	-18
1.	Увеличение кредиторской задолженности	
2.	Сокращение кредиторской задолженности	18

	Сальдо (+увеличение; -сокращение)	
XI.	Привлечение заемных средств	0
	в том числе на:	
1.	Финансирование инвестиционной программы	
1.1.	в т.ч. в части ДПМ*	
2.	Прочие цели (расшифровка)	0
XII.	Погашение заемных средств	125
	в том числе по:	
1.	Инвестиционной программе	125
1.1.	в т.ч. в части ДПМ*	
2.	Прочие цели (расшифровка)	
XIII.	Возмещаемый НДС (поступления)	230
XIV.	Купля/продажа активов	
1.	Покупка активов (акций, долей и т.п.)	
2.	Продажа активов (акций, долей и т.п.)	
XV.	Средства, полученные от доэмиссии акций	
XVI.	Капитальные вложения	64
	в т.ч. в части ДПМ*	
XVI.	Всего поступления (I р.+ 1п. IV р. + 2 п. IX р. + 1 п. X р. + XI р. + XIII р. + 2п.XIV р. + XV р.)	2 774
XVII.	Всего расходы (II р. - 3п. II р. + 2п. IV р. + 1 п. IX р. + 2 п. X р. + VI р. + VIII р. + XII р. + 1 п. XIV р.+ XVI р.)	2 429
	Сальдо (+профицит; - дефицит) (XVI р. - XVII р.)	345
	Справочно:	
1.	ЕБИТДА	358
2.	Долг на конец периода	315
3.	Уровень тарифов (коп/кВтч)	134

*заполняется ОГК/ТГК

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

УТВЕРЖДАЮ:

Министр промышленности и
энергетики
Чеченской Республики

Т.Х. Таймасханов

2015 г.

М.П.

Управляющий директор

ОАО "Чеченэнерго"

С.Х.С. Муртазалиев

Чеченэнерго

Генеральный директор

ОАО "МРСК Северного Кавказа"

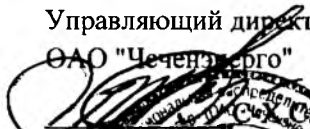
Ю.В. Заичев

2015 г.

М.П.

№№	Источник финансирования	2015
1	Собственные средства	230,00
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	
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	0,00
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	0,00
1.2.2.	Прочая амортизация	
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	
1.3.	Возврат НДС	230,00
1.4.	Прочие собственные средства	
1.4.1.	в т.ч. средства доэмиссии	
1.5.	Остаток собственных средств на начало года	
2.	Привлеченные средства, в т.ч.:	0,00
2.1.	Кредиты	
2.2.	Облигационные займы	
2.3.	Займы организаций	0,00
2.4.	Бюджетное финансирование	
2.5.	Средства внешних инвесторов	
2.6.	Использование лизинга	
2.7.	Прочие привлеченные средства	0,00
ВСЕГО источников финансирования (по объему капитальных вложений)		230,00

Финансовая модель
(в разрезе каждого юридического лица группы/по конечным видам выпускаемой продукции)
на 2015год

Управляющий директор
ОАО "Чеченэнерго"

М. Муртагалиев
« » г.
М. 

Генеральный директор
ОАО "МРСК Северного Кавказа"

Ю.В. Зайцев
« » 2015 г.
М.П. 

млн. рублей без НДС

	2015
Выручка	2 442,23
Транспортировка электроэнергии	2 419,72
Продукт 2	
Продукт 3	
Обслуживание	
Прочая выручка	22,51
Себестоимость	2 581,35
Прямая себестоимость	2 581,35
Транспортировка электроэнергии	2 581,35
Продукт 2	
Продукт 3	
Обслуживание	
Прочее	
Накладные расходы	
Операционная прибыль	-139,12
Внереализационные расходы	-89,28
Проценты	33,45
Налог на прибыль	1,51
Чистая прибыль/убыток	-84,80
Чистая прибыль с учетом субсидий по процентам	
Операционный денежный поток	
Поступления	2 982,48
Транспортировка электроэнергии	2 843,04
Продукт 2	
Продукт 3	
Обслуживание	
Прочее	139,44
Выбытия	2 282,52
Платежи по прямой себестоимости	2 265,94
Транспортировка электроэнергии	2 252,40
Продукт 2	
Продукт 3	
Обслуживание	
Прочее	13,54
Заводские расходы	
Процентные платежи	16,58
Итого операционный денежный поток	699,97
Инвестиционный денежный поток	

Поступления	0,00
Выбытия	230,00
Итого инвестиционный денежный поток	-230,00
Финансовый денежный поток	
Поступления	0,00
Эмиссия акций	
Привлечение кредитов	
Выбытия	125,00
Погашение кредитов и займов	125,00
Итого финансовый денежный поток	-125,00
Итого денежный поток	344,97
Меры господдержки	
Реструктуризация дефицитных кредитов	
Увеличение капитализации	
Субсидирование процентной ставки (рестр)	
Субсидирование процентной ставки	
Итого денежный поток	344,97
Нарастающим итогом	380,24
остаток денежных средств на начало периода	35,27
Кредиты на начало	423,33
Кредиты на конец	315,20