

**МИНИСТЕРСТВО
ПРОМЫШЛЕННОСТИ И ЭНЕРГЕТИКИ
ЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ**

П Р И К А З

от 08.05.15г.

г.Грозный

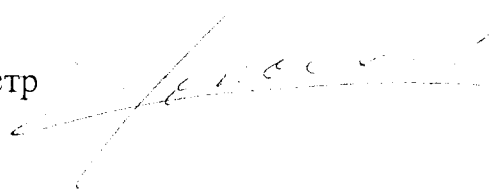
№ 46 - п

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



№№№	Наименование объекта	2015				2015				План 2015 г.				План 2015				Итого										
		Ввод основных средств		Выход основных средств		Ввод основных средств		Выход основных средств		Ввод основных средств		Выход основных средств		Ввод основных средств		Выход основных средств												
		Мая	Км	Мая	Км	Мая	Км	Мая	Км	Мая	Км	Мая	Км	Мая	Км	Мая	Км											
1	Итого, по ОАО "Чеченэнерго", в т.ч.	1,903	16,304	0,000	0,000	0,000	0,000	1,260	7,886	0,643	5,618	0,000	2,800	1,903	16,304	0,000	19,690	6,350	72,930	98,970								
1	Техническое перевооружение и реконструкция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	47,414	56,482							
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	9,068	9,068						
1.2	АмисуЭ ОЭ для ОАО "Чеченэнерго"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	9,068	9,068					
1.3	Создание систем противопожарной и ржмной автоматики	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000				
1.4	Создание систем телемеханики и связи	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
1.5	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
1.6	Прочие	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
2	Ремонтный ПС 110/35/27,5 кВ "Удвермес-Гювага"	1,903	16,304	0,000	0,000	0,000	0,000	1,260	7,886	0,643	5,618	0,000	2,800	1,903	16,304	0,000	10,622	6,350	25,517	42,489	42,489	42,489	42,489					
2.1	Новое строительство	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
2.1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.2	Прочие новое строительство	1,903	16,304	0,000	0,000	0,000	0,000	1,260	7,886	0,643	5,618	0,000	2,800	1,903	16,304	0,000	10,622	6,350	25,517	42,489	42,489	42,489	42,489					
	Строительство ВЛ 110 кВ - отпайка от ВЛ 110 кВ ПС "Бразны-ЗЭУ" - ПС "ГПТ 1136/ВЛ 110 кВ ПС "ГПТ-ПС Омборская" Л137 до проектируемой ПС 110/10 кВ НН13 (геономониторинговое присоединение ВО НК "Роснефть")	0,000	2,797	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,800	0,000	2,800	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	25,517	25,517						
	ВЛ-0,4 кВ, Ф-6 ПС "Червленая", ст.Червленая, Л-0,13 км.	0,000	0,130	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,130	0,000	0,000	0,000	0,130	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,110	0,000						
	ВЛ-10 кВ Ф-9 ПС Катыр-Юрт, с. Валерик	0,000	0,560	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,560	0,000	0,000	0,000	0,560	0,000	0,000	0,000	0,000	0,425	0,000							
	ВЛ-6 кВ, Ф-3 ПС "Омборская", с.Чечен-Аул, Л=0,5 км	0,000	0,500	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,500	0,000	0,000	0,000	0,000	0,450	0,000							
	ВЛ-10 кВ Ф-3 ПС "Ирма-Кали", х. Уми-Чу	0,000	2,050	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,050	0,000	0,000	0,000	2,050	0,000	0,000	0,000	0,000	1,516	0,000							
	ВЛ-0,4 кВ, Ф-1, ПС "Красноармейская", с. Хамби-Ирзи, ТП 1, Л=0,640 км.	0,000	0,640	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,640	0,000	0,000	0,000	0,640	0,000	0,000	0,000	0,000	0,520	0,000							
	ВЛ-0,4 кВ ТП 3, Ф-3 ПС "Ирма-Кали", х. Уми-Чу, Л-0,370 км.	0,000	0,370	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,370	0,000	0,000	0,000	0,370	0,000	0,000	0,000	0,000	0,313	0,000							
	ВЛ-0,4 кВ, Ф-8 ПС "Удвермес", с.Майрагит ТП 8-49, Л-0,41 км.	0,000	0,410	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,410	0,000	0,000	0,000	0,410	0,000	0,000	0,000	0,000	0,378	0,000							
	ВЛ-0,4 кВ, Ф-8 ПС "Амказуров", с. Майрагит ТП 8-7, Л-0,17 км.	0,000	0,170	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,170	0,000	0,000	0,000	0,170	0,000	0,000	0,000	0,000	0,136	0,000							
	ВЛ-0,4 кВ, Ф-3 ПС "Омборская", с.Чечен-Аул ТП 3, Л=1,0 км.	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,850	0,000							
	ВЛ-0,4 кВ, Ф-8 ПС Амон-Марган с. Бамут ТП 8-1	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,850	0,000							
	ВЛ-0,4 кВ ТП 10-42 -10 ПС "Урус-Мартан", с.Гели, Л=0,3 км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,300	0,000	0,000	0,000	0,000	0,240	0,000							
	ВЛ-0,4 кВ Ф-2 ПС Самши, с.Шаман-Юрт	0,000	0,650	0,000	0,000	0,000	0,000	0,650	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,650	0,000	0,000	0,000	0,000	0,500	0,000							
	ВЛ 0,4 кВ Ф-5 ПС "ГПТ" с.Амми-Кала ул. Эминдичева, х.Кувсалтова ТП 5-Л=1,335 км.	0,000	1,335	0,000	0,000	0,000	0,000	1,335	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,335	0,000	0,000	0,000	0,000	0,905	0,000							
	ВЛ-0,4 кВ ТП 1-37 Ф-1 ПС "Урус-Мартан", с. Гели, Л=0,892	0,000	0,892	0,000	0,000	0,000	0,000	0,892	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,892	0,000	0,000	0,000	0,000	0,516	0,000							
	ВЛ-0,4 кВ ТП 1-27 Ф-10 ПС "Урус-Мартан", с.Гели, Л=0,889	0,000	0,889	0,000	0,000	0,000	0,000	0,889	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,889	0,000	0,000	0,000	0,000	0,584	0,000							
	ВЛ-0,4 кВ Ф-8 ПС "Амказуров", с. Бамут ТП 8-4, Л=0,2 км	0,000	0,900	0,000	0,000	0,000	0,000	0,900	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,900	0,000	0,000	0,000	0,000	0,165	0,000							
	ВЛ-0,4 кВ, Ф-7, ПС "Электоробур", с. Садрове, ТП 7-22, Л=0,910 км	0,000	0,910	0,000	0,000	0,000	0,000	0,910	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,910	0,000	0,000	0,000	0,000	0,688	0,000							
	ВЛ-0,4 кВ Ф-9 ПС Катыр-Юрт, с. Валерик	0,000	0,798	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,798	0,000	0,000	0,000	0,798	0,000	0,000	0,000	0,000	0,455	0,000							
	Ф-3 ПС "Кутум-Кали", х. Уми-Чу, ТП 3, КТП 3-160 кВА, 1-компл.	0,160	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,160	0,000	0,000	0,000	0,160	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,440	0,000							
	Ф-9 ТП-38 ПС Катыр-Юрт, с. Валерик, ТП 9-38 КТП с ТМ - 100 кВА - 1 компл.	0,100	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,100	0,000	0,000	0,000	0,100	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,400	0,000							
	Ф-24 ПС "Саверная" ТП -230 Гр.рознич. с трансформаторами ТМФ-630/0,4-Дил.	1,260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,341	0,000							
	Ф-6 ПС "Омборская", с.Чечен-Аул ТП 3-КТП с ТМ-160 кВА	0,160	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,160	0,000	0,000	0,000	0,160	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,440	0,000							
	Ф-6 ПС "Червленая", ст.Червленая ТП 6-КТП с ТМ-63 кВА	0,063	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,063	0,000	0,000	0,000	0,063	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,360	0,000							
	Ф-8 ПС "Кручаной", с. Майрагит ТП 8-49 КТП с ТМ 160 кВА - 1 комплент	0,160	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,160	0,000	0,000	0,000	0,160	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,440	0,000							

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

Управляющий директор

ОАО "Чеченэнерго"

С-Х.С. Муртазалиев

« » 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 допэмиссии 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

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

Управляющий директор
ОАО "Чеченэнерго"
С-Х.С. Муртазалиев

«__» _____ 2015 г.
М.П.

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

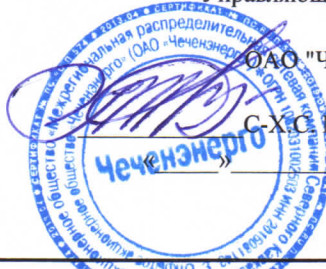
**Источники финансирования инвестиционных программ
(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей с НДС**

УТВЕРЖДАЮ:

Министр промышленности и
энергетики
Чеченской Республики


Т.С.Таймасханов
« » 2015 г.
М.П.

Управляющий директор


ОАО "Чеченэнерго"
С.К.С. Муртазалиев
« » 2015 г.
М.П.

Генеральный директор


ОАО "МРСК Северного Кавказа"
Ю.В. Зайцев
« » 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 допэмиссии	
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

Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта

Управляющий директор

ОАО "Чеченэнерго"

«_____» _____ 2015 года

М.П.



Генеральный директор
ОАО "МРСК Северного Кавказа"

«_____» _____ 2015 года

М.П.



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 (договоров) (договоров)	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

У крупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта

Управляющий директор
ОАО "Чеченэнерго"

С.Х.С. Муртазалиев

« » 2015 года

М.П.



Генеральный директор
ОАО "МРСК Северного Кавказа"

Ю.В. Зайцев

2015 года

М.П.



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 (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

Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта

Управляющий директор

ОАО "Чеченэнерго" (ОАО "Чеченэнерго")

С.Х.С. Муртазалиев

2015 года

М.П.

Генеральный директор

ОАО "МРСК Северного Кавказа"

Ю.В. Зайцев

2015 года

М.П.

Наименование инвестиционного проекта - 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

У крупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта

Управляющий директор
ОАО "Чеченэнерго"

Генеральный директор
ОАО "МРСК Северного Кавказа"

С.А.С. Муртазалиев
2015 года

Ю.В. Зайцев
2015 года

М.П.

М.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

I. Контрольные этапы реализации инвестиционного проекта для сетевых компаний

Управляющий директор
ОАО "Чеченэнерго"

С.Х.С. Муртазаев
2015 года

М.П.



Генеральный директор
ОАО "МРСК Северного Кавказа"

Ю.В. 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



Управляющий директор
ОАО "Чеченэнерго"

С.Х.С. Муртазалиев

2015 г.

М.П.

Краткое описание проектов инвестиционной пр

№ п/п	Наименование направления/ проекта инвестиционной программы	Субъект РФ, на территории которого реализуется инвестиционный проект	Место расположения объекта	Технические характеристики		Сроки реализации проекта		Наличие исходно-разрешительной документации				Процент объема капитальных вложений сметной стоимости на 01.01.2014, %	
				длина линий, км	Мощность, МВА	Год начала строительства	Год ввода в эксплуатацию	Утвержденная проектно-сметная документация (+/-)	Заключение Главгосэкспертизы России (+/-)	Оформленный в соответствии с законодательством землеотвод (+/-)	Разрешение на строительство (+/-)		
ВСЕГО,				93,91	82,00								
	Строительство ПС 110/10 кВ "Гудермес-Сити" с организацией заходов ВЛ 110 кВ	ЧР	Чеченская Республика	г. Гудермес	0,27	50,00	2011	2020	+	+	+	+	66%
	Строительство ПС 110/10 кВ "Черноречье-110"(строительство ПС 110/10 с 2-мя трансформаторами по 16,0 МВА, строительство ВЛ 110 кВ : оттайка от ВЛ 110 кВ ПС "Грозный-330"- ПС "ГРП" Л 136/ВЛ 110 кВ ПС "ГРП"-ПС "Октябрьская" Л 137 до ПС "Черноречье-110")	ЧР	Чеченская Республика	п. Черноречье. Г.Грозный	3,19	32,00	2014	2018	-	-	+	+	31%
	Реконструкция ПС 110/35/27,5 кВ "Гудермес-Тяговая"	0	Чеченская Республика	п. Черноречье. Г.Грозный	0,00	0,00	2002	2015	+	-	-	-	97%
	Технологическое присоединение к сетям ОАО "Чеченэнерго" ПС 110 кВ "Северная", ГБУ "Спортивного комплекса имени С.Г. Билдиханова (Спортивная арена "Коллизей" на 5000 мест) (договор №483/2014 от 18.11.2014г.	ЧЭ	Чеченская Республика	г. Гудермес	0,00	0,00	2015	2016	-	-	-	-	0%
	Технологическое присоединение к сетям ОАО "Чеченэнерго" ПС 110 кВ "Цемзавод" - ЗАО "ИСТ "Казбек" (договор № 210/2011НЭ от 30.05.2011)	ЧЭ	Чеченская Республика	г. Гудермес	0,00	0,00	2015	2016	-	-	-	-	0%
	Технологическое присоединение к сетям ОАО "Чеченэнерго"- ООО многофункциональный комплекс "Ахмат Тауэр" г.Грозный (договор № 490/2014 от 26.11.2014 г.)	ЧЭ	Чеченская Республика	г. Гудермес	0,00	0,00	2015	2016	-	-	-	-	0%
	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)	ЧЭ	Чеченская Республика	Чеченская Республика	0,07	0,00	2015	2016	-	-	-	-	0%
	КЛ=50м. ААБл -1 3х95 для ТП песчаный карьер ЗАО "Иновационный строительный технопарк "Казбек" с Дачу-Барзой Грозненский р-н (договор № 931 от	ЧЭ	Чеченская Республика	Чеченская Республика	0,60	0,00	2015	2016	-	-	-	-	0%
	известковый карьер ЗАО "Иновационный строительный технопарк Казбек" с.Ярыш-Марды Грозненского района (договор № 942 от 16.12.2014 г.)	ЧЭ	Чеченская Республика	Чеченская Республика	0,53	0,00	2015	2016	-	-	-	-	0%
	Стр-во ЛЭП -10 кВ. L=50м для ТП Средняя общеобразовательная школа с.Катар-Юрт Ачхой-Мартановского р-на(договор № 363 от 30.04.2014 г.)	ЧЭ	Чеченская Республика	Чеченская Республика	0,05	0,00	2015	2016	-	-	-	-	0%
	Стоматологическая клиника г.Грозный ул.Заветы Ильича (доп.соглашение от 30.12.2014 г. к договору №654 от 01.09.2014 г.)	ЧЭ	Чеченская Республика	Чеченская Республика	0,03	0,00	2015	2016	-	-	-	-	0%
	Стр-во оттайки 0.4 кВ. L=87м для ТП частного дома г.Грозный ул.ХанкальскаяЧагаев А.П. (договор № 977 от 26.12.2014 г.)	ЧЭ	Чеченская Республика	Чеченская Республика	0,09	0,00	2015	2016	-	-	-	-	0%
	Строительство ВЛ 0,4-10 кВ и ТП	ЧЭ	Чеченская Республика	Чеченская Республика	89,09	0,00	2017	2020	-	не требуется	не требуется	не требуется	66%
	Модернизация системы передачи информации ОАО "Чеченэнерго"	ЧЭ	Чеченская Республика	Чеченская Республика	0,00	0,00	2014	2020	-	-	не требуется	не требуется	18%
	Производственно-административное здание	ЧЭ	Чеченская Республика	г. Грозный	0,00	0,00	2012	2020	+	+	+	+	52%



Программы ОАО "Чеченэнерго" на 2015 год

Техническая готовность объекта на 01.01.2014, % **	Стоимость объекта, млн.рублей		Остаточная стоимость объекта на 01.01.2014, млн.рублей		Обоснование необходимости реализации проекта			Показатели экономической эффективности реализации инвестиционного проекта ****				
	в соответствии с проектно-сметной документацией ***	в соответствии с итогами конкурсов и заключенными договорами	в соответствии с проектно-сметной документацией ***	в соответствии с итогами конкурсов и заключенными договорами	решаемые задачи *	режимно-балансовая необходимость	основание включения инвестиционного проекта в инвестиционную программу (решение Правительства РФ, федеральные, региональные и муниципальные программы и др.)	доходность		срок окупаемости		
								NPV, млн.рублей	IRR, %	простой	дисконтированный	
	0,18	1506,14	0,00	969,73								
66%	0,00	401,31		233,80	улучшит надежность электроснабжения потребителей Гудермесского района Чеченской Республики.	нет	повышение надежности электроснабжения потребителей г. Гудермес и Гудермесского муниципального района	1,54	18%	2	2	
31%	0,00	348,00		337,56	улучшит электроснабжение всего Юго-Западного района г.Грозного Чеченской Республики.	нет	решение Правительства Чеченской Республики по согласованию с руководством ОАО "Россети", Схема и программа развития электроэнергетики Чеченской Республики на 2014-2018 гг.	0,528	19%	1	1	
97%	0,00	55,95		4,15	улучшит электроснабжение всего Юго-Западного района г.Грозного Чеченской Республики.	нет	решение Правительства Чеченской Республики по согласованию с руководством ОАО "Россети", Схема и программа развития электроэнергетики Чеченской Республики на 2014-2018 гг.					
0%	0,00	0,16		0,16	улучшит надежность электроснабжения потребителей Гудермесского района Чеченской Республики.	нет	повышение надежности электроснабжения потребителей г. Гудермес и Гудермесского муниципального района					
0%	0,00	1,04		1,04	улучшит надежность электроснабжения потребителей Гудермесского района Чеченской Республики.	нет	повышение надежности электроснабжения потребителей г. Гудермес и Гудермесского муниципального района					
0%	0,00	0,23		0,23	улучшит надежность электроснабжения потребителей Гудермесского района Чеченской Республики.	нет	повышение надежности электроснабжения потребителей г. Гудермес и Гудермесского муниципального района					
0%	0,08	0,08		0,08	технологическое присоединение новых абонентов	нет	увеличение выручки из-за повышения объема реализации электроэнергии					
0%	0,00	0,68		0,68	технологическое присоединение новых абонентов	нет	увеличение выручки из-за повышения объема реализации электроэнергии					
0%	0,00	0,61		0,61	технологическое присоединение новых абонентов	нет	увеличение выручки из-за повышения объема реализации электроэнергии					
0%	0,00	0,06		0,06	технологическое присоединение новых абонентов	нет	увеличение выручки из-за повышения объема реализации электроэнергии					
0%	0,07	0,08		0,08	технологическое присоединение новых абонентов	нет	увеличение выручки из-за повышения объема реализации электроэнергии					
0%	0,03	0,03		0,03	технологическое присоединение новых абонентов	нет	увеличение выручки из-за повышения объема реализации электроэнергии					
66%	0,00	267,45		149,75	подключения новых потребителей и обеспечения надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей.	нет	увеличение выручки за электроэнергию за счет подключения новых потребителей	-59,93	17%	12	Неокупаем	
18%	0,00	67,50		64,00	повысит точность и достоверность измерений электроэнергии, а также получение легитимных коммерческих данных о мощности	нет	в соответствии с Техническими требованиями по организации цифровых каналов связи и передаче технологической информации, необходимой для управления режимом ЕЭС, с подстанций электрических сетей ОАО "Нурэнерго" в диспетчерский центр- Флиал ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС" Северокавказское РДУ от 24.08.2007 г.	-8,90	20%	10	Неокупаем	
52%	0,00	362,97		177,51	улучшит процесс управления производством	нет	соглашение между руководствами Чеченской Республики и ОАО «Россети»	-126,71	15%	12	Неокупаем	