

**МИНИСТЕРСТВО  
ПРОМЫШЛЕННОСТИ И ЭНЕРГЕТИКИ  
ЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ**

**П Р И К А З**

от 01.10.2015г.

г.Грозный

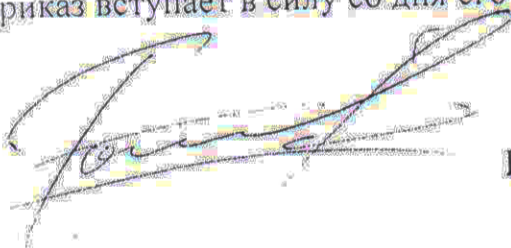
№ 140-в/а

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 Правительства 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 (корректированную), согласно приложениям № 1.2, 1.3, 1.4, 2.1, 2.2, 3.1, 3.2, 4.1, 4.2, 4.3 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





















Прогноз ввода/вывода объектов АО "Чеченэнерго" на 2015 год

Наименование объекта

Ввод основных средств

Выход основных средств

Полная стоимость основных средств (без НДС)

Ввод основных средств

Итого

Итого

Итого

Итого

Итого

2015

2015

2015

2015

2015

2015

2015

2015

2015

Table with columns for object name, input/output of fixed assets, full cost of fixed assets, and monthly breakdown (I кв., II кв., III кв., IV кв., Итого) for 2015. Rows include various power plant units like 'Ввод 10кВ ф.2 ЛЭС Курчалой', 'Ввод 10кВ ф.3 ЛЭС Курчалой', etc.

Управляющий директором производственно-энергетического подразделения АО "Чеченэнерго" А.С. Мурзадиев



























Управляющий директор  
АО "Чеченэнерго"

  
С.-Х.С. Муртагалиев

28 09

2015г.



### Краткое описание инвестиционной программы АО «Чеченэнерго» на 2015 год

#### I. Общая характеристика скорректированной инвестиционной программы:

Необходимость корректировки краткосрочной инвестиционной программы АО «Чеченэнерго» на 2015 г. вызвана:

- переносом сроков реализации инвестиционного проекта «Строительство ВЛ 110 кВ : отпайка 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")» в связи с получением от заявителя письма о переносе срока начала мероприятий по технологическому присоединению на 2019 год;
- выполнением по факту 9 месяцев 2015 года по поручению Главы Чеченской Республики Р.А. Кадырова и Оперативного штаба по восстановлению пос. Долинский Грозненского района, разрушенного во время военных действий, объектов распределительных сетей 0,4-6/10 кВ и ТП, ранее не запланированных в инвестиционной программе;
- выполнены объемов работ по инвестиционному проекту «Строительство ПС 110/10 кВ "Черноречье-110"» согласно договора №17/12/2014/Успех от 29.12.2014 г. за декабрь 2014г.-февраль 2015 г. по вертикальной планировке в границе благоустройства, строительные решения ОРУ-110 кВ и фундаменты, строительство ВЛ-110 кВ , срезка кустарников, вырубка деревьев, демонтажные работы ВЛ-10 кВ, переустройство ВЛ-10 кВ. Завезено оборудование частично КТПБ-110 кВ, ОПУ;
- выполнением объемов работ по инвестиционному проекту «Строительство ПС 110/10 кВ "Гудермес-Сити"» согласно договора №16/12/2014/СМР от 10 декабря 2014 г. за декабрь 2014г.-февраль 2015 г. по устройству внутриплощадочного проезда, наружных сетей бытовой канализации, наружных сетей хозяйственно-питьевого водопровода, благоустройства территории. Завезено оборудование КРУ-10 кВ -17яч.,ТСН-250/10 - 2шт.,блок опорных изоляторов -10 кВ, блок шинных опор и ТМГ-250/10 У1.

Инвестиционная программа ОАО «Чеченэнерго» на 2015 г. сформирована в объеме 163,55 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 АО «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 – 15,16 млн. руб. с НДС;
- на новое строительство – 191,50 млн. руб.;
- прочие программы и мероприятия – 23,34 млн. руб.

Направления капитальных вложений / годы	млн. руб. с НДС	
	2015	
<b>Всего финансирование капитальных вложений, в т.ч.</b>	<b>230,00</b>	
Техническое перевооружение и реконструкция	15,16	
Новое строительство	191,50	
Прочие программы и мероприятия	23,34	

Источником финансирования капитальных вложений инвестиционной программы запланирован возврат НДС в сумме 230,00 млн. руб.

Ввод основных фондов по инвестиционной программе АО «Чеченэнерго» в 2015 году планируется в 45,96 км и 15,18 МВА.

Направления капитальных вложений / годы	2015	
	<b>Всего ввод основных фондов, в т.ч.</b>	<b>15,18 МВА / 45,96 км</b>
Техническое перевооружение и реконструкция	2,35 МВА/ 12,35 км	
Новое строительство	12,83 МВА/ 33,61 км	



Краткое описание проектов инвестиционной программы АО "Чувашэнерго" на 2015 год

Table with columns: №/наименование, субъект РФ, место реализации, технико-экономические характеристики, сроки реализации, наличие условий, процент окупаемости, стоимость объектов, и др.







ТМ-630 кВа ф-14 ПС "Трамвай" г. Грозный ТП-303	Чеченская Республика	г. Грозный	0,63	2015	2015	-	не требуется	не требуется	не требуется	0%	0%		0,08	0,08	Замена аварийно вышедшего из строя оборудования, улучшение качества электроснабжения Чеченской Республики	нет	Аварийный выход из строя оборудования
КТП-100 ф-2 ПС "Итум-Кан" с ВЛарой ТП-2-11	Чеченская Республика	с ВЛарой	0,00	2015	2015	-	не требуется	не требуется	не требуется	0%	0%		0,08	0,08	Замена аварийно вышедшего из строя оборудования, улучшение качества электроснабжения Чеченской Республики	нет	Аварийный выход из строя оборудования
КТП с ТМ-63 кВа ф-3 ПС "Итум-Кан" с ВЛарой ТП-3-14	Чеченская Республика	с ВЛарой	0,06	2015	2015	-	не требуется	не требуется	не требуется	0%	0%		0,20	0,20	Замена аварийно вышедшего из строя оборудования, улучшение качества электроснабжения Чеченской Республики	нет	Аварийный выход из строя оборудования
ТМ-250 кВа ф-9 ПС "Торт-Корт" с ВЛарой ТП-9-8	Чеченская Республика	с ВЛарой	0,25	2015	2015	-	не требуется	не требуется	не требуется	0%	0%		0,11	0,11	Замена аварийно вышедшего из строя оборудования, улучшение качества электроснабжения Чеченской Республики	нет	Аварийный выход из строя оборудования
ТМ-250 кВа ф-4 ПС "Шили" с ВЛарой ТП-4-42	Чеченская Республика	с ВЛарой	0,25	2015	2015	-	не требуется	не требуется	не требуется	0%	0%		0,11	0,11	Замена аварийно вышедшего из строя оборудования, улучшение качества электроснабжения Чеченской Республики	нет	Аварийный выход из строя оборудования
ТМ-400 ф-2 ПС "Сережнен-Юрт" с ВЛарой-Юрт ТП-2-5	Чеченская Республика	с Сережнен-Юрт	0,40	2015	2015	-	не требуется	не требуется	не требуется	0%	0%		0,16	0,16	Замена аварийно вышедшего из строя оборудования, улучшение качества электроснабжения Чеченской Республики	нет	Аварийный выход из строя оборудования
ТМ-160 ф-5 ПС "Шили" с ВЛарой ТП-5-45	Чеченская Республика	с ВЛарой	0,16	2015	2015	-	не требуется	не требуется	не требуется	0%	0%		0,13	0,13	Замена аварийно вышедшего из строя оборудования, улучшение качества электроснабжения Чеченской Республики	нет	Аварийный выход из строя оборудования
ТМ-11-250 кВа ф-20 ПС "АТЭП" с Мескер-Юрт ТП-20-11	Чеченская Республика	с Мескер-Юрт	0,25	2015	2015	-	не требуется	не требуется	не требуется	0%	0%		0,17	0,17	Замена аварийно вышедшего из строя оборудования, улучшение качества электроснабжения Чеченской Республики	нет	Аварийный выход из строя оборудования
ВЛ-6 кВ ф-6 ПС "Чераленная" с Чераленная, L-0,13 км	Чеченская Республика	с Чераленная	0,13	2015	2015	+	не требуется	не требуется	не требуется	0%	0%	ИДЕН/ОИ	0,00	0,00	Исполнение требований и предписаний надзорных органов	нет	Требования ПУЭ главы 2.4.2.5а связи с аварийностью и ветхостью сетей
ВЛ-10 кВ ф-9 ПС (Катер-Юрт) с Вларой	Чеченская Республика	с Вларой	0,63	2015	2015	+	не требуется	не требуется	не требуется	0%	0%	ИДЕН/ОИ	0,60	0,60	Исполнение требований и предписаний надзорных органов	нет	Требования ПУЭ главы 2.4.2.5а связи с аварийностью и ветхостью сетей
ВЛ-6 кВ ф-3 ПС "Сенберская" с Чечен-Аул L=0,5 км	Чеченская Республика	с Чечен-Аул	0,50	2015	2015	+	не требуется	не требуется	не требуется	0%	0%		0,53	0,53	Исполнение требований и предписаний надзорных органов	нет	Требования ПУЭ главы 2.4.2.5а связи с аварийностью и ветхостью сетей
ВЛ-10 кВ ф-3 ПС "Итум-Кан" х. Уми-Чу	Чеченская Республика	х. Уми-Чу	1,55	2015	2015	+	не требуется	не требуется	не требуется	0%	0%		1,80	1,80	Исполнение требований и предписаний надзорных органов	нет	Требования ПУЭ главы 2.4.2.5а связи с аварийностью и ветхостью сетей
ВЛ-6 кВ ф-8 ПС №84 пос. Доминский L=0,292км	Чеченская Республика	пос. Доминский	0,29	2015	2015	-	не требуется	не требуется	не требуется	0%	0%		0,32	0,32	обеспечение качественного и бесперебойного электроснабжения потребителей	нет	Поручение главы Чеченской Республики, протокол №01-19 от 14.04.15 г.
ВЛ-6 кВ ф-8 ПС №84 пос. Доминский L=0,618км	Чеченская Республика	пос. Доминский	0,62	2015	2015	-	не требуется	не требуется	не требуется	0%	0%		0,87	0,87	обеспечение качественного и бесперебойного электроснабжения потребителей	нет	Поручение главы Чеченской Республики, протокол №01-19 от 14.04.15 г.
ВЛ-6 кВ ф-3 ПС "Гуермен-Турпе" с Шили L=5,68км	Чеченская Республика	с Шили	5,68	2015	2015	-	не требуется	не требуется	не требуется	0%	0%		5,64	5,64	обеспечение качественного и бесперебойного электроснабжения потребителей	нет	Поручение главы Чеченской Республики, протокол №01-19 от 14.04.15 г.
ВЛ-10 кВ ф-2 ПС "Энгель-Юрт" с Кадж-Юрт L=2,769	Чеченская Республика	с Кадж-Юрт	2,77	2015	2015	-	не требуется	не требуется	не требуется	0%	0%		2,44	2,44	обеспечение качественного и бесперебойного электроснабжения потребителей	нет	Поручение главы Чеченской Республики, протокол №01-19 от 14.04.15 г.
ВЛ-6 кВ ф-8 ПС №1 с ВЛарой L=0,852км	Чеченская Республика	с ВЛарой	0,85	2015	2015	-	не требуется	не требуется	не требуется	0%	0%		0,96	0,96	обеспечение качественного и бесперебойного электроснабжения потребителей	нет	Поручение главы Чеченской Республики, протокол №01-19 от 14.04.15 г.
Странничество ВЛ-0,4/10 кВ и ТП	Чеченская Республика	Чеченская Республика	89,09	2017	2020	-	не требуется	не требуется	не требуется	60%	66%	0,00	267,45	137,50	подключения новых потребителей и обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей	нет	увеличение выручки за электроэнергию за счет подключения новых потребителей
ВЛ-0,4 кВ ф-1, ПС "Красноармейская" с Хамби-Ирэн, ТП-1, L=0,660км	Чеченская Республика	с Хамби-Ирэн	0,64	2015	2015	+	не требуется	не требуется	не требуется	0%	0%		0,43	0,43	Исполнение требований и предписаний надзорных органов	нет	Требования ПУЭ главы 2.4.2.5а связи с аварийностью и ветхостью сетей
ВЛ-0,4 кВ ТП-3, ф-3 ПС "Итум-Кан" х. Уми-Чу, L=0,370 км	Чеченская Республика	х. Уми-Чу	0,37	2015	2015	+	не требуется	не требуется	не требуется	0%	0%		0,14	0,14	Исполнение требований и предписаний надзорных органов	нет	Требования ПУЭ главы 2.4.2.5а связи с аварийностью и ветхостью сетей
ВЛ-0,4 кВ ф-8 ПС "Алашарово" с Алашарово, ул. Бегерская ТП-8-7, L=0,17 км	Чеченская Республика	с Алашарово	0,17	2015	2015	+	не требуется	не требуется	не требуется	0%	0%		0,68	0,68	Исполнение требований и предписаний надзорных органов	нет	Требования ПУЭ главы 2.4.2.5а связи с аварийностью и ветхостью сетей











Модернизация системы передачи информации ОАО "Чеченэнерго"	ЧЭ	Чеченская Республика	Чеченская Республика	0,00	0,00	2014	2020	-	-	не требуется	не требуется	18%	18%	0,00	67,50	64,00	повысить точность и достоверность измерений электроэнергии, а также получить дополнительные коммерческие данные о мощности	нет	в соответствии с Техническими требованиями по организации цифровых каналов связи и передаче телеметрической информации, необходимой для управления режимом ЕЭС, с подстанций электрических сетей ОАО "Чеченэнерго" в диспетчерский центр - филиал ОАО "СО ЦДУ ЕЭС" Северномкавказского РДУ от 24.08.2007 г.	-8,90	20%	10	некуплено	
АИКСЭЭ ФРЭ для ОАО "Чеченэнерго"	ЧЭ	Чеченская Республика	Чеченская Республика	0,00	0,00	2015	2015	-	-	не требуется	не требуется	0%	0%	0	10,70	10,70024	позволяет снизить потери и увеличить аварийность.	нет	Для получения акта соответствия АИКСЭЭ техническим требованиям оптового рынка электроэнергии в соответствии с действующим регламентом НП "Совет рынка" (информация НП "Совет рынка" № СР-02/15-1010 от 13.03.2015г.)	-1	0,21	7	некуплено	
Промышленно-административное здание	ЧЭ	Чеченская Республика	г. Грозный	0,00	0,00	2012	2020	+	+	+	+	52%	52%	0,00	362,97	177,51	увлечет процесс управления производством.	нет	создание межвузовского Центра управления Чеченской Республикой и ОАО в Ростове	-126,71	15%	12	некуплено	
РПБ-8ЭС	ЧЭ											100%	100%	0,00	41,35	41,35								
РПБ-8ЭС	ЧЭ											100%	100%	0,00	71,98	71,98								
РПБ-СЭС	ЧЭ											100%	100%	0,00	72,98	72,98								
База Нурских ЭЭС	ЧЭ											100%	100%	0,00	10,14	10,14								
База Нурских ЭЭС	ЧЭ											100%	100%	0,00	7,90	7,90								
ППП "Нурэнергомонт" (ПРС)	ЧЭ											100%	100%	0,00	1,31	1,31								



Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта

Управляющий директор

АО "Чеченэнерго"

С.Х.С. Муртазалиев

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
<b>1</b>	<b>Предпроектный и проектный этап</b>				
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%	
<b>2</b>	<b>Организационный этап</b>				
2.1.	Заключение договора подряда (допсоглашения к договору)	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%	
<b>3</b>	<b>Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы</b>				
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%	
<b>4</b>	<b>Испытания и ввод в эксплуатацию</b>				
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

АО "Чеченэнерго"

С.Х.С. Муртазалиев

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
<b>1</b>	<b>Предпроектный и проектный этап</b>				
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%	
<b>2</b>	<b>Организационный этап</b>				
2.1.	Заключение договора подряда (договора подряда)	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		
<b>3</b>	<b>Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы</b>				
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	70%	
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%	
<b>4</b>	<b>Испытания и ввод в эксплуатацию</b>				
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  
АО "Чеченэнерго"

*С.Х.С. Муртазалиев*  
С.Х.С. Муртазалиев

«28» 09 2015 года

М.П.

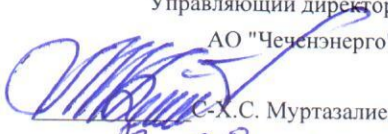
Наименование инвестиционного проекта - Строительство ПС 110/10 кВ "Черноречье-110"  
по состоянию на 01.01.2015



№	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
<b>1</b>	<b>Предпроектный и проектный этап</b>				
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%	
<b>2</b>	<b>Организационный этап</b>				
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		
<b>3</b>	<b>Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы</b>				
3.1.	Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы – для ЛЭП	17.12.2014 20.03.2017	30.12.2014 21.04.2017	100% 100%	
3.2.	Поставка основного оборудования	23.03.2015	18.07.2018	80%	
3.3.	Монтаж основного оборудования	01.04.2015	30.07.2018	10%	
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%	
<b>4</b>	<b>Испытания и ввод в эксплуатацию</b>				
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

Управляющий директор  
АО "Чеченэнерго"  
  
С.К. Муртазалиев  
« 28 09 2015 года

М.П.

Наименование инвестиционного проекта - Модернизация системы передачи информации АО "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
<b>1</b>	<b>Предпроектный и проектный этап</b>				
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%	
<b>2</b>	<b>Организационный этап</b>				
2.1.	Заключение договора подряда (допсоглашения к договору)	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		
<b>3</b>	<b>Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы</b>				
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%	
<b>4</b>	<b>Испытания и ввод в эксплуатацию</b>				
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  
АО "Чеченэнерго"

С.Х.С. Муртазалиев

«28» 09 2015 года

М.П.



№ п/п	Наименование	Тип
<b>1</b>	<b>Предпроектный и проектный этап</b>	
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
<b>2</b>	<b>Организационный этап</b>	
2.1.	Заключение договора подряда (договора)	событие
2.2.	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство	событие
2.3.	Получение разрешительной документации для реализации СВМ	событие
<b>3</b>	<b>Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы</b>	
3.1.	Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы – для ЛЭП	работа
3.2.	Поставка основного оборудования	событие
3.3.	Монтаж основного оборудования	событие
3.4.	Пусконаладочные работы	работа
3.5.	Завершение строительства	событие
<b>4</b>	<b>Испытания и ввод в эксплуатацию</b>	
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 АО "Чеченэнерго" на период реализации инвестиционной программы  
(заполняется по финансированию)**

**УТВЕРЖДАЮ:**

Министр промышленности и энергетики  
Чеченской Республики

  
Г.С. Таймасханов

«01» октября 2015 года

М.П.



Управляющий директор  
АО "Чеченэнерго"

  
С.-Х.С. Муртазалиев

«28» 09 2015 года

М.П.



№ п/п	Показатели	2015
		план
1	2	4
<b>I.</b>	<b>Выручка от реализации товаров (работ, услуг), всего</b>	<b>3 733</b>
	в том числе:	
1.1.	Выручка от основной деятельности (расшифровать по видам регулируемой деятельности)	3 685
1.2.	Выручка от прочей деятельности (расшифровать)	48
<b>II.</b>	<b>Расходы по текущей деятельности, всего</b>	<b>4 048</b>
<b>1.</b>	<b>Материальные расходы, всего</b>	<b>2 226</b>
	в том числе:	
1.1.	Топливо	
1.2.	Сырье, материалы, запасные части, инструменты	147
1.3.	Покупная электроэнергия	2 079
<b>2.</b>	<b>Расходы на оплату труда с учетом ЕСН</b>	<b>845</b>
<b>3.</b>	<b>Амортизационные отчисления</b>	<b>415</b>
<b>4.</b>	<b>Налоги и сборы, всего</b>	<b>64</b>
<b>5.</b>	<b>Прочие расходы, всего</b>	<b>498</b>
	в том числе:	
5.1.	Ремонт основных средств	53
5.3.	Платежи по аренде и лизингу	104
5.4.	Инфраструктурные платежи рынка	4
<b>III.</b>	<b>Валовая прибыль (I р.-II р.)</b>	<b>-315</b>
<b>IV.</b>	<b>Внереализационные доходы и расходы (сальдо)</b>	<b>-645</b>
<b>1.</b>	<b>Внереализационные доходы, всего</b>	<b>74</b>
	в том числе	
1.1.	Доходы от участия в других организациях (дивиденды от ДЗО)	
1.2.	Проценты от размещения средств	0
<b>2.</b>	<b>Внереализационные расходы, всего</b>	<b>719</b>
	в том числе	
2.1.	Проценты по обслуживанию кредитов	29
<b>V.</b>	<b>Прибыль до налогообложения (III + IV)</b>	<b>-960</b>
<b>VI.</b>	<b>Налог на прибыль</b>	<b>-85</b>
<b>VII.</b>	<b>Чистая прибыль</b>	<b>-875,3</b>
<b>VIII.</b>	<b>Направления использования чистой прибыли</b>	<b>0</b>
	в том числе:	

1.	Фонд накопления	
2.	Резервный фонд	
3.	Выплата дивидендов	
4.	Прочее	
<b>IX.</b>	<b>Изменение дебиторской задолженности</b>	
1.	Увеличение дебиторской задолженности	-279
2.	Сокращение дебиторской задолженности	
	Сальдо (+увеличение; -сокращение)	279
<b>X.</b>	<b>Изменение кредиторской задолженности</b>	
1.	Увеличение кредиторской задолженности	385
2.	Сокращение кредиторской задолженности	385
	Сальдо (+увеличение; -сокращение)	
<b>XI.</b>	<b>Привлечение заемных средств</b>	
	в том числе на:	0
1.	Финансирование инвестиционной программы	
1.1.	в т.ч. в части ДПМ*	
2.	Прочие цели (расшифровка)	
<b>XII.</b>	<b>Погашение заемных средств</b>	
	в том числе по:	125
1.	Инвестиционной программе	
1.1.	в т.ч. в части ДПМ*	125
2.	Прочие цели (расшифровка)	
<b>XIII.</b>	<b>Возмещаемый НДС (поступления)</b>	
<b>XIV.</b>	<b>Купля/продажа активов</b>	230
1.	Покупка активов (акций, долей и т.п.)	
2.	Продажа активов (акций, долей и т.п.)	
<b>XV.</b>	<b>Средства, полученные от допэмиссии акций</b>	
<b>XVI.</b>	<b>Капитальные вложения</b>	
	в т.ч. в части ДПМ*	164
<b>XVI.</b>	<b>Всего поступления</b> ( I р.+ 1п. IV р. + 2 п. IX р. + 1 п. X р. + XI р. + XIII р. + 2п.XIV р. + XV р.)	4 701
<b>XVII.</b>	<b>Всего расходы</b> (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.)	4 725
	Сальдо (+профицит; - дефицит) (XVI р. - XVII р.)	-24
	<b>Справочно:</b>	
1.	ЕБИТДА	
2.	Долг на конец периода	-516
3.	Уровень тарифов (коп/кВтч)	315
		121

\*заполняется ОГК/ТГК

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

**УТВЕРЖДАЮ:**

Министр промышленности и энергетики  
Чеченской Республики

  
Г.С. Таймасханов

«01» октября 2015 года

М.П.

Управляющий директор  
АО "Чеченэнерго"

  
С-Х.С. Муртазалиев

«28» 09 2015 года

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	
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	
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	
2.4.	Бюджетное финансирование	
2.5.	Средства внешних инвесторов	
2.6.	Использование лизинга	
2.7.	Прочие привлеченные средства	
<b>ВСЕГО источников финансирования (по объему капитальных вложений)</b>		<b>230,00</b>



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

**УТВЕРЖДАЮ:**

Министр промышленности и энергетики  
 Чеченской Республики

  
 Г.С. Таймасханов

«01» октября 2015 года



М.П.

Управляющий директор  
 АО "Чеченэнерго"

  
 С.Х.С. Муртазалиев

«28» 09 2015 года



М.П.

млн. рублей без НДС

	<b>2015</b>
Выручка	3 732,79
Транспортировка электроэнергии	2 223,31
Продажа электроэнергии	1 461,32
Продукт 3	
Обслуживание	
Прочая выручка	48,16
Себестоимость	4 048,20
Прямая себестоимость	4 048,20
Транспортировка электроэнергии	2 523,39
Продажа электроэнергии	1 479,90
Продукт 3	
Обслуживание	
Прочее	
Накладные расходы	
Операционная прибыль	-315,41
Внереализационные расходы	-616,00
Проценты	-28,81
Налог на прибыль	-84,94
Чистая прибыль/убыток	-875,28
Чистая прибыль с учетом субсидий по процентам	

<b>Операционный денежный поток</b>	
Поступления	4 136,07
Транспортировка электроэнергии	2 966,40
Продажа электроэнергии	1 154,02
Продукт 3	
Обслуживание	
Прочее	15,65
Выбытия	3 810,54
Платежи по прямой себестоимости	3 753,68
Продукт 1	
Продукт 2	
Продукт 3	
Обслуживание	
Прочее	56,86
Заводские расходы	
Процентные платежи	16,58
<b>Итого операционный денежный поток</b>	<b>325,53</b>
<b>Инвестиционный денежный поток</b>	
Поступления	1,06
Выбытия	230,00
<b>Итого инвестиционный денежный поток</b>	<b>-228,94</b>
<b>Финансовый денежный поток</b>	
Поступления	0,00
Эмиссия акций	
Привлечение кредитов	
Выбытия	125,00
Погашение кредитов и займов	125,00
<b>Итого финансовый денежный поток</b>	<b>-125,00</b>
<b>Итого денежный поток</b>	<b>-28,41</b>
Меры господдержки	
Реструктуризация дефицитных кредитов	
Увеличение капитализации	
Субсидирование процентной ставки (рестр)	
Субсидирование процентной ставки	
<b>Итого денежный поток</b>	<b>-28,41</b>
Нарастающим итогом	38,13
остаток денежных средств на начало периода	66,55
Кредиты на начало	422,64
Кредиты на конец	314,50