

**МИНИСТЕРСТВО
ПРОМЫШЛЕННОСТИ И ЭНЕРГЕТИКИ
ЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ**

П Р И К А З

от 25.05.2015 г.

г.Грозный

№ 52-н

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 филиала «Северо-Кавказский» Открытого акционерного общества «Оборонэнерго» в границах Чеченской Республики на 2016-2019 годы, согласно приложениям № 1.1, 1.2, 1.3, 1.4., 2.2, 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.

И.о. Министра



С.У. Рахмаев

Перечень инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы и план их финансирования на территории Чеченской Республики

Утверждаю
Директор филиала "Северо-Кавказский"
АО "Оборонэнерго"

В.А. Керский
«10» марта 2015 года
М.П.

Период планирования: 2016-2019 годы
по состоянию на 01 января 2016 года

№ п/п	Код строки	Наименование объекта	Стадия реализации и процент	Проектная мощность/ протяженность сетей					Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства **	План финансирования в текущем году	Выход мощностей												Объем финансирования****												
				План года 2016										План года 2017				План года 2018 ***				План года 2019 ***				Итого												
				МВт	Гкал/ч	км	МВА	МВт						Гкал/ч	км	МВА	МВт	Гкал/ч	км	МВА	МВт	Гкал/ч	км	МВА	МВт	Гкал/ч	км	МВА	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.					
		ВСЕГО	Гр 1	Гр 2	Гр 3	Гр 4	Гр 5	Гр 6	Гр 7	Гр 8	Гр 9	Гр 10	Гр 11	Гр 12	Гр 13	Гр 14	Гр 15	Гр 16	Гр 17	Гр 18	Гр 19	Гр 20	Гр 21	Гр 22	Гр 23	Гр 24	Гр 25	Гр 26	Гр 27	Гр 28	Гр 29	Гр 30	Гр 31	Гр 32	Гр 33	Гр 34	Гр 35	
				0,0	0,0	0,000	0,000			7,872	3,588	1,538	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	4,837
1	1000	Техническое перевооружение и реконструкция																																			0,000	
1.1	1100	Энергобережение и повышение энергетической эффективности																																			0,000	
1.2	1200	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики																																			0,000	
1.3	1300	Создание систем телемеханики и связи																																			0,000	
1.4	1400	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности																																			0,000	
1.5	1500	Прочие мероприятия																																			0,000	
2	2000	Новое строительство		0,0	0,0	0,000	0,000			7,872	3,588	1,538	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	4,837	
2.1	2100	Энергобережение и повышение энергетической эффективности																																			0,000	
2.2	2200	Прочие новое строительство		0,0	0,0	0,000	0,000			7,872	3,588	1,538	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	4,837	
2.2.1	22000001	Закупка АТП-187 по номеру ГАЗ-33081 для нужд РЭС по Чеченской республике						2014	2017	4,972	3,588	1,538																									2,050	
2.2.2	22000002	в том числе ТТП																																			0,000	
2.2.3	22000003	Закупка минивэксельтера для нужд РЭС по Чеченской республике						2017	2020	2,900																											2,787	
2.2.4	22000004	в том числе ТТП																																			0,000	
		Сравочно																																			0,000	
	3100	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы																																			0,000	

* С - строительство, П - проектирование
** - согласно проектной документации в текущих ценах (с НДС)
*** - для сетей (органов), вернее, широк на метод тарифного регулирования РАО, горизонт планирования может быть больше
**** - в прогнозируемых ценах соответствующего года

Согласовали: Первый заместитель директора-главный инженер

Б.Ю. Близнюк

Проверили: Начальник ОЭиРПиЭС

А.А. Панкратов

Начальник ПЭО

Л.Ю. Кузичкина

Стоимость основных этапов работ по реализации ИП компании на территории Чеченской Республики в 2016 году

Утверждаю
Директор филиала "Северо-Кавказский"
ОАО "Оборонэнерго"
В.А. Керский
«10» марта 2015 года
М.П.




№№	Код строки	Наименование объекта*	Планный объем финансирования, млн. руб.**					Технические характеристики объектов														Иные объекты
			Всего	ПИР	СМР	Оборудование и материалы	Прочие	Генерирующие объекты				Подстанции				Линии электропередачи						
								Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Мощность, МВт	Тепловая энергия, Гкал/час	Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Количество силовых трансформаторов, шт	Марка силовых трансформаторов	Мощность, МВА	Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Тип опор	Марка кабеля	Протяженность, км.	
Гр 1	Гр 2	Гр 3	Гр 4	Гр 5	Гр 6	Гр 7	Гр 8	Гр 9	Гр 10	Гр 11	Гр 12	Гр 13	Гр 14	Гр 15	Гр 16	Гр 17	Гр 18	Гр 19	Гр 20			
		ВСЕГО	1,538	0,000	0,000	0,000	1,538			0,0	0,0			0		0,0				0,0		
1	1000	Техническое перевооружение и реконструкция																				
1.1.	1100	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																				
1.2.	1200	Создание систем противаварийной и режимной автоматики																				
1.3.	1300	Создание систем телемеханики и связи																				
1.4.	1400	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности																				
1.5.	1500	Прочие направления																		0,0		
2.	2000	Новое строительство	1,538	0,000	0,000	0,000	1,538			0,0	0,0			0		0,0					0,0	
2.1.	2100	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																			0,0	
2.2.	2200	Прочее новое строительство	1,538	0,000	0,000	0,000	1,538			0,0	0,0			0		0,0					0,0	
2.2.1	220000001	Закупка АТП-18Т на шасси ГАЗ-33081 для нужд РЭС по Чеченской республике	1,538				1,538															
2.2.2	220000002	в том числе ИПП																				
		<i>Справочно</i>																				
	3100	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы																				

* - с разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ с указанием уровня напряжения
** - согласно проектно-сметной документации с учетом перевода в прогнозные цены планируемого периода (с НДС)

Согласовали: Первый заместитель директора-главный инженер

Проверили: Начальник ОЭиРПиЭС

Начальник ПЭО

 Б.Ю. Близинок
 А.А. Панкратов
 Л.Ю. Кузичкина

Стоимость основных этапов работ по реализации ИП компании на территории Чеченской Республики в 2017 году

Утверждаю
Директор филиала "Северо-Кавказский"
ОАО "Оборонэнерго"
В.А. Керский
«10» марта 2015 года
М.П.




№№	Код строки	Наименование объекта*	Планируемый объем финансирования, млн. руб.**					Технические характеристики объектов																
			Всего	ПИР	СМР	Оборудование и материалы	Прочие	Генерирующие объекты				Подстанции				Линии электропередачи						Иные объекты		
								Гр 6	Гр 7	Гр 8	Гр 9	Гр 10	Гр 11	Гр 12	Гр 13	Гр 14	Гр 15	Гр 16	Гр 17	Гр 18	Гр 19		Гр 20	
		ВСЕГО	1,945	0,000	0,000	0,000	1,945			0,0	0,0			0		0,0							0,0	
1	1000	Техническое перевооружение и реконструкция																						
1.1.	1100	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																						
1.2.	1200	Создание систем противаварийной и режимной автоматики																						
1.3.	1300	Создание систем телемеханики и связи																						
1.4.	1400	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности																						
1.5.	1500	Прочие направления																						0,0
2.	2000	Новое строительство	1,945	0,000	0,000	0,000	1,945			0,0	0,0			0		0,0								0,0
2.1.	2100	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																						
2.2.	2200	Прочее новое строительство	1,945	0,000	0,000	0,000	1,945			0,0	0,0			0		0,0								0,0
2.2.1	220000001	Закупка АТП-18Т на шасси ГАЗ-33081 для нужд РЭС по Чеченской республике	0,512				0,512																	
2.2.2	220000002	в том числе ПИП																						
2.2.3	220000003	Закупка минискаватора для нужд РЭС по Чеченской республике	1,433				1,433																	
2.2.4	220000004	в том числе ПИП																						
		Справочно																						
	3100	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы																						

* - с разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ с указанием уровня напряжения
** - согласно проектно-сметной документации с учетом перевода в прогнозные цены планируемого периода (с НДС)

Согласовали: Первый заместитель директора-главный инженер

Проверили: Начальник ОЭиРиЭС

Начальник ПЭО

 **Б.Ю. Близинок**
 **А.А. Панкратов**
 **Л.Ю. Кузичкина**

Стоимость основных этапов работ по реализации ИП компании на территории Чеченской Республики в 2018 году

Утверждаю
Директор филиала "Северо-Кавказский"
ОАО "Оборонэнерго"

В.А. Керский
«10» марта 2015 года
М.П.

№№	Код строки	Наименование объекта*	Плывовой объем финансирования, млн. руб.**					Технические характеристики объектов															
			Всего	ПИР	СМР	Оборудование и материалы	Прочие	Генерирующие объекты			Подстанции					Линии электропередачи					Иные объекты		
								Гр 6	Гр 7	Гр 8	Гр 9	Гр 10	Гр 11	Гр 12	Гр 13	Гр 14	Гр 15	Гр 16	Гр 17	Гр 18		Гр 19	Гр 20
		ВСЕГО	0,677	0,000	0,000	0,000	0,677			0,0	0,0			0		0,0						0,0	
1	1000	Техническое перевооружение и реконструкция																					
1.1.	1100	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																					
1.2.	1200	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики																					
1.3.	1300	Создание систем телемеханики и связи																					
1.4.	1400	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности																					
1.5.	1500	Прочие направления																					
2.	2000	Новое строительство	0,677	0,000	0,000	0,000	0,677			0,0	0,0			0		0,0						0,0	
2.1.	2100	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																					
2.2.	2200	Прочее новое строительство	0,677	0,000	0,000	0,000	0,677			0,0	0,0			0		0,0						0,0	
2.2.1	220000001	Закупка инвентаризатора для нужд РЭС по Чеченской республике	0,677				0,677																
2.2.2	220000002	в том числе ПТП																					
		<i>Справочно</i>																					
	3100	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы																					

* - с разложением объектов на ПС, ВЛ и КЛ с указанием уровня напряжения
** - согласно проектно-сметной документации с учетом перевода в прогнозные цены планируемого периода (с НДС)

Согласовали: Первый заместитель директора-главный инженер

Проверили: Начальник ОЭиРиЭС

Начальник ПЭО

Б.Ю. Близинок

А.А. Панкратов

Л.Ю. Кузичкина

Стоимость основных этапов работ по реализации ИП компании на территории Чеченской Республики в 2019 году



Утверждаю
Директор филиала "Северо-Кавказский"
ОАО "Оборонэнерго"
В.А. Керский
«10» марта 2015 года
М.П.


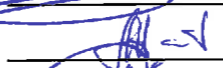

№№	Код строки	Наименование объекта*	Плановый объем финансирования, млн. руб.**					Технические характеристики объектов															
								Генерирующие объекты				Подстанции			Линии электропередачи				Иные объекты				
			Всего	ИПР	СМР	Оборудование и материалы	Прочие	Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Мощность, МВт	Тепловая энергия, Гкал/час	Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Количество силовых трансформаторов, шт	Марка силовых трансформаторов	Мощность, МВА	Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет		Тип опор	Марка кабеля	Протяженность, км	
Гр 1	Гр 2	Гр 3	Гр 4	Гр 5	Гр 6	Гр 7	Гр 8	Гр 9	Гр 10	Гр 11	Гр 12	Гр 13	Гр 14	Гр 15	Гр 16	Гр 17	Гр 18	Гр 19	Гр 20				
		ВСЕГО	0,677	0,000	0,000	0,000	0,677			0,0	0,0			0		0,0					0,0		
1	1000	Техническое перевооружение и реконструкция																					
1.1.	1100	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																					
1.2.	1200	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики																					
1.3.	1300	Создание систем телемеханики и связи																					
1.4.	1400	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности																					
1.5.	1500	Прочие направления																					
2.	2000	Новое строительство	0,677	0,000	0,000	0,000	0,677			0,0	0,0			0		0,0					0,0		
2.1.	2100	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																				0,0	
2.2.	2200	Прочее новое строительство	0,677	0,000	0,000	0,000	0,677			0,0	0,0			0		0,0							
2.2.1	220000001	Закупка минискалатора для нужд РЭС по Чеченской республике	0,677				0,677																
2.2.2	220000002	в том числе ИПП																					
		Справочно																					
	3100	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы																					

* - с разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ с указанием уровня напряжения
** - согласно проектно-сметной документации с учетом перевода в прогнозные цены планируемого периода (с НДС)

Согласовали: Первый заместитель директора-главный инженер

Проверили: Начальник ОЭИРПЭС

Начальник ПЭО

 Б.Ю. Влизнюк
 А.А. Панкратов
 Л.Ю. Кузичкина

Прогноз ввода на основные фонды на территории Чеченской Республики инвестиционных проектов 2017 года

Утверждаю
Директор филиала "Северо-Кавказский"
ОАО "Оборонэнерго"
В.А. Керский
«10» марта 2015 года
М.П.

№ п/п	Код строки	Наименование проекта	Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)**	Ввод основных средств сетевых организаций																																	
				План года 2017														План года 2018			План года 2019			Итого			План года 2017					План года 2018	План года 2019	Итого			
				млн. руб.																							млн. руб.										
				Гр1	Гр2	Гр3	Гр4	Гр5	Гр6	Гр7	Гр8	Гр9	Гр10	Гр11	Гр12	Гр13	Гр14	Гр15	Гр16	Гр17	Гр18	Гр19	Гр20	Гр21	Гр22	Гр23	Гр24	Гр25	Гр26	Гр27	Гр28	Гр29	Гр30	Гр31	Гр32	Гр33	
1	1000	Закупка АПП-18Т на шасси ГАЗ-33081 для нужд РЭС по Чеченской республике	4,214											0,000	0,000	0,000													0,001	0,001							0,001

Согласовали: Первый заместитель директора-главный инженер

 Б.Ю. Близнюк

Проверили: Начальник ОЭиРПиЭС

 А.А. Панкратов

Начальник ПЭО

 Л.Ю. Кузичкина

Прогноз ввода на основные фонды на территории Чеченской Республики инвестиционных проектов 2018 года

Утверждаю
Директор филиала "Северо-Кавказский"
ОАО "Оборонэнерго"
В.А. Керский
«10» марта 2015 года
М.П.

№ п/п	Код группы	Наименование проекта	Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)**	Ввод основных средств сетевых организаций																																							
				План года 2018															План года 2019			План года 2020			Итого			План года 2018					План года 2019	План года 2020	Итого								
				I кв.			II кв.			III кв.			IV кв.			итого			км	МВА	другое*	км	МВА	другое*	км	МВА	другое*	км	МВА	другое*	км	МВА	другое*	Гр26	Гр27	Гр28	Гр29	Гр30	Гр31	Гр32	Гр33		
				млн. руб.	км	МВА	другое*	км	МВА	другое*	км	МВА	другое*	км	МВА	другое*	км	МВА																								другое*	млн. руб.
Гр1	Гр2	Гр3	Гр4	Гр5	Гр6	Гр7	Гр8	Гр9	Гр10	Гр11	Гр12	Гр13	Гр14	Гр15	Гр16	Гр17	Гр18	Гр19	Гр20	Гр21	Гр22	Гр23	Гр24	Гр25	Гр26	Гр27	Гр28	Гр29	Гр30	Гр31	Гр32	Гр33											
1	1000	Закупка минискаватора для нужд РЭС по Чеченской республике	2,458													0,000	0,00	0,00																			0,000					0,001	0,001

Согласовали: Первый заместитель директора-главный инженер

Проверили: Начальник ОЭиРПиЭС

Начальник ПЭО

 **Б.Ю. Близинок**
 **А.А. Панкратов**
 **Л.Ю. Кузичкина**

Прогноз ввода на основные фонды на территории Чеченской Республики инвестиционных проектов 2019 года

Утверждаю
Директор филиала "Северо-Кавказский"
ОАО "Оборонэнерго"
В.А. Керский
«10» марта 2015 года
М.П.

№ п/п	Код строки	Наименование проекта	Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)**	Ввод основных средств сетевых организаций																																								
				План года 2019															План года 2020			План года 2021			Итого			План года 2019					План года 2020	План года 2021	Итого									
				I кв.			II кв.			III кв.			IV кв.			итого			км	МВА	другое**	км	МВА	другое**	км	МВА	другое**	км	МВА	другое**	км	МВА	другое**	Итого	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	Итого	Итого				
				млн. руб.	км	МВА	другое**	км	МВА	другое**	км	МВА	другое**	км	МВА	другое**	млн. руб.																											
Гр1	Гр2	Гр3	Гр4	Гр5	Гр6	Гр7	Гр8	Гр9	Гр10	Гр11	Гр12	Гр13	Гр14	Гр15	Гр16	Гр17	Гр18	Гр19	Гр20	Гр21	Гр22	Гр23	Гр24	Гр25	Гр26	Гр27	Гр28	Гр29	Гр30	Гр31	Гр32	Гр33												
1	1000	Закупка миникаватора для нужд РЭС по Чеченской республике	2,458											0,000	0,00	0,00								0,000	0,000	0,000							0,000	0,001		0,001								

Согласовали: Первый заместитель директора-главный инженер

Б.Ю. Близинок

Проверили: Начальник ОЭиРПиЭС

А.А. Панкратов

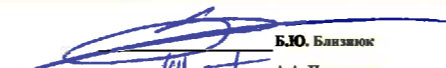

Начальник ПЭО

Л.Ю. Кузичкина

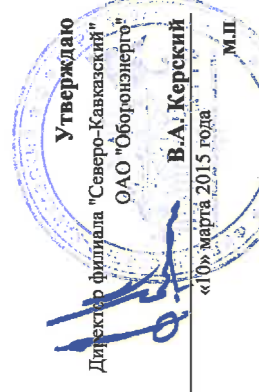
Утверждаю
Директор филиала "Северо-Кавказский"
ОАО "Оборонэнерго"
В.А. Керский
«10» марта 2015 года
М.П.

№ п/п	Код строки	Наименование мероприятия/проекта и/или группы проектов	Субъект РФ, на территории которого реализуется инвестиционный проект	Место размещения объекта	Техническое задание				Исполнительное задание	Сроки реализации				Получены ли/разрешительная документация				Принята ли/исполнительное задание на 01.01 года N. №	Установлено ли/объемы объектов на 01.01 года N. №	Созданы ли/объекты, на стадии:		Объекты/объекты, статус:		Обоснована ли/объемы реализуемых проектов		Показатели экономической эффективности									
					МВт	Гкал/ч	кВт	МВЛ		Утвержденная проектно-сметная документация (%)	Заключено ли/договоры поставки (Гр. 11)	Оформлен ли/в соответствии с законодательством (Гр. 12)	Разрешение на строительство (Гр. 13)	Гр. 8	Гр. 9	Гр. 10	Гр. 11			Гр. 12	Гр. 13	Гр. 14	Гр. 15	Гр. 16	Гр. 17	Гр. 18	Гр. 19	Гр. 20	Гр. 21	Гр. 22	Гр. 23	Гр. 24	Гр. 25	Гр. 26	
1	1000	Закупка МТН-СТ на шасси ГАЗ-33071 для нужд РЭС по Чеченской республике	Чеченская Республика							2016	2017																								
2	1001	Закупка минимального для нужд РЭС по Чеченской республике	Чеченская Республика							2017	2020																								

Согласовал: Первый заместитель директора-главный инженер
Проверил: Начальник ОЭиРПЭС


Б.Ю. Близюк

А.А. Панкратов

Финансовый план на период реализации ИП
на территории Чеченской Республики в 2016-2019 годах



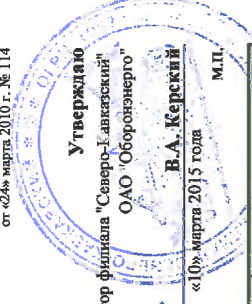
№ п/п	Код строки	Показатели	Год 2016		Год 2017		Год 2018		Год 2019		Комментарии
			Всего Гр 1	Всего Гр 2	Всего Гр 3	Всего Гр 4	Всего Гр 1	Всего Гр 2	Всего Гр 3	Всего Гр 4	
I.	1100	Выручка от реализации товаров (работ, услуг), всего	56,046	64,868	75,083	86,913					
		в том числе:									
1.1.	1110	Выручка от основной деятельности (расшифровывать по видам регулируемой деятельности)	56,046	64,868	75,083	86,913					
1.2.	1120	Выручка от прочей деятельности (расшифровывать)									
II.	2000	Расходы по текущей деятельности, всего	53,770	62,233	72,032	83,380					
1.	2100	Материальные расходы, всего	9,356	10,834	12,546	14,528					
		в том числе:									
1.1.	2110	Топливо	0,000	0,000	0,000	0,000					
1.2.	2120	Сырье, материалы, запасные части, инструменты	6,938	8,034	9,303	10,773					
1.3.	2130	Покупная электроэнергия	2,418	2,800	3,243	3,755					
2.	2200	Расходы на оплату труда с учетом ЕСН	34,409	39,845	46,141	53,431					
3.	2300	Амортизационные отчисления	0,210	0,210	0,210	0,210					
4.	2400	Налоги и сборы, всего	0,005	0,006	0,007	0,008					
5.	2500	Прочие расходы, всего	9,790	11,337	13,128	15,202					
		в том числе:									
5.1.	2510	Ремонт основных средств									
5.2.	2520	Платежи по аренде и лизингу									
5.3.	2530	Инфраструктурные платежи рынка									
III.	3000	Валовая прибыль (I p.-II p.)	2,275	2,635	3,051	3,533					
IV.	4000	Внебюджетные доходы и расходы (сальдо)									
1.	4100	Внебюджетные доходы, всего									
		в том числе:									
1.1.	4110	Доходы от участия в других организациях (дивиденды от ДЗО)									
1.2.	4120	Проценты от размещения средств									
2.	4200	Высвобождающиеся расходы, всего									
		в том числе:									
2.1.	4210	Проценты по обслуживанию кредитов									
V.	5000	Прибыль до налогообложения (III + IV)	2,275	2,635	3,051	3,533					
VI.	6000	Налог на прибыль	0,350	0,406	0,470	0,544					
VII.	7000	Чистая прибыль	1,925	2,229	2,581	2,989					
VIII.	8000	Изменения использованных чистой прибыли	1,925	2,229	2,581	2,989					
		в том числе:									
1.	8100	Фонд накопления									
2.	8200	Резервный фонд									
3.	8300	Выплата дивидендов									
4.	8400	Прочие расходы из прибыли									
IX.	9000	Изменение дебиторской задолженности									
1.	9100	Увеличение дебиторской задолженности									
2.	9200	Сокращение дебиторской задолженности									
9300		Сальдо ("увеличение", -сокращение)									
X.	10000	Изменение кредиторской задолженности									
1.	10100	Увеличение кредиторской задолженности									
2.	10200	Сокращение кредиторской задолженности									
XI.	10300	Сальдо ("увеличение", -сокращение)									
11000		Привлечение заемных средств	1,538	1,945	0,677	0,677					
		в том числе на:									
1.	11100	Финансирование инвестиционной программы	1,538	1,945	0,677	0,677					
1.1.	11110	в т.ч. в части ДПМ*									
2.	11200	Прочие цели (расшифровка)									
XII.	12000	Погашение заемных средств									
		в том числе по:									
1.	12100	Инвестиционной программе									
1.1.	12110	в т.ч. в части ДПМ*									
2.	12200	Прочие цели (расшифровка)									
XIII.	13000	Возмещение НДС (поступления)									
XIV.	14000	Купаль/продажа активов									
1.	14100	Продажа активов (акций, долей и т.п.)									
2.	14200	Продажа активов (акций, долей и т.п.)									
XV.	15000	Целевое финансирование									
XVI.	16000	Капитальные вложения	1,538	1,945	0,677	0,677					
16100		в т.ч. в части ДПМ*									
XVII.	17000	Всего поступления (I p.+ II p. IV p.+ 2 п. IX p.+ I п. X p.+ XI p.+ XIII p.+ 2 п. XIV p.+ XV p.)	57,584	66,813	75,760	87,590					
XVIII.	18000	Всего расходы (II p.- 3 п. II p.+ 2 п. IV p.+ 1 п. IX p.+ 2 п. X p.+ VI p.+ VIII p.+ XIII p.+ XII p.+ I п. XIV p.+ XVI p.)	57,375	66,602	75,550	87,380					
19000		Сальдо ("профицит", - дефицит) (XVII p. - XVIII p.)	0,210	0,210	0,210	0,210					
20000		Справочно									
20100		СВПДА									
20200		Долг на конец периода									
20300		Прогноз тарифов									

*заполняется ОТ/ПТК

Проверил: Начальник ПЗО

Л.Ю. Кузичкина

Источники финансирования на период реализации ИП
на территории Чеченской Республики в 2016-2019 годах



Утверждаю
Директор филиала "Северо-Кавказский"
ОАО "Оборонэнерго"
В.А. Кершков
«10» марта 2015 года М.П.

№№	Код строки	Источник финансирования	План года 2016		План года 2017**		План года 2018**		План года 2019**		Итого
			Гр 1	Гр 2	Гр 3	Гр 4	Гр 5	Гр 6			
1	1000	Собственные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.	1100	Прибыль, направляемая на инвестиции	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.1.	1110	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе									0,000
1.1.2.	1120	в т.ч. прибыль со свободного сектора									0,000
1.1.3.	1130	в т.ч. от технологического приспособления (для электросетевых компаний)									0,000
1.1.3.1.	1131	в т.ч. от технологического приспособления генерации									0,000
1.1.3.2.	1132	в т.ч. от технологического приспособления потребителей									0,000
1.1.4.	1140	Прочие доходы									0,000
1.2.	1200	Амортизация	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.1.	1210	Амортизация, учтенная в тарифе									0,000
1.2.2.	1220	Прочая амортизация									0,000
1.2.3.	1230	Резервизация амортизации									0,000
1.3.	1300	Возврат НДС									0,000
1.4.	1400	Прочие собственные средства									0,000
1.4.1.	1410	в т.ч. средства долгосрочные									0,000
1.5.	1500	Остаток собственных средств на начало года									0,000
2.	2000	Привлеченные средства, в т.ч.	1,538	1,945	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	4,837
2.1.	2100	Кредиты									0,000
2.2.	2200	Облигационные займы									0,000
2.3.	2300	Выпуск облигаций									0,000
2.4.	2400	Бюджетное финансирование									0,000
2.5.	2500	Средства внешних инвесторов									0,000
2.6.	2600	Использование лизинга	1,538	1,945	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	4,837
2.7.	2700	Прочие привлеченные средства									0,000
3000	ВСЕГО источников финансирования		1,538	1,945	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	4,837
3100	доп ОГРН НК, в том числе										0,000
3200	ДПМ										0,000
3300	иные ДПМ										0,000

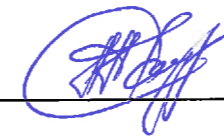
Проверил:

Начальник ПЭО

Л.Ю. Кузачкина

19.4. Субсидирование процентной ставки	6300	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
20. Итого денежный поток (с учетом господдерж)	6400	0,2484	0,2484	0,2484	0,2484	0,2876	0,3330	0,3857	0,4466	0,5172	0,5989	0,6935	4,2559	
<i>Нарастающим итогом</i>	6500	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Остаток денежных средств на начало периода	6600	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Кредиты на начало	6700	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Кредиты на конец	6800	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Проверил: Начальник ПЭО



Л.Ю. Кузичкина

Утверждаю
Директор филиала «Северо-Кавказский»
ОАО «Оборонэнерго»


В.А. Керский
М.П.
« 10 » _____ 2015г.


Пояснительная записка
к инвестиционной программе филиала «Северо-Кавказский» ОАО «Оборонэнерго»
на территории Чеченской Республики на 2016-2019 годы

При планировании Инвестиционной программы филиала «Северо-Кавказский» ОАО «Оборонэнерго» на 2016-2019 годы были соблюдены сценарные условия изменения макроэкономических параметров в соответствии с Прогнозом долгосрочного социально-экономического развития до 2026 года, опубликованными Минэкономразвития РФ.

Цель Инвестиционной программы – ввод новой техники, необходимой для технического обслуживания сетей и скорейшего устранения аварийных ситуаций, возникающих в ходе эксплуатации.

Основные параметры долгосрочной инвестиционной программы филиала «Северо-Кавказский» ОАО «Оборонэнерго» на территории Чеченской Республики на 2016-2019 годы представлены в таблице №1.

Таблица №1
Параметры инвестиционной программы филиала «Северо-Кавказский»
ОАО «Оборонэнерго» на территории Чеченской Республики
на 2016-2019 годы (млн. руб.)

Наименование инвестиционного параметра	Итого	2016	2017	2018	2019
1. Лизинг					
Финансирование (с НДС)	4,837	1,538	1,945	0,667	0,667

Общий объем финансирования капитальных вложений на 2016 – 2019 годы запланирован в инвестиционной программе на уровне 4,837 млн. руб.

Источниками финансирования инвестиционной программы на 2016 – 2019 годы являются привлеченные средства на приобретение спецтехники в лизинг. Источники финансирования инвестиционной программы на 2016 – 2019 годы представлены в таблице №2.

Источники финансирования инвестиционной программы филиала
«Северо-Кавказский» ОАО «Оборонэнерго» на 2016 – 2019 годы (млн. руб.)

Год	Финансирование (с НДС)	Источники финансирования	
		Амортизация	Привлеченные средства (лизинг)
2016	1,538	-	1,538
2017	1,945	-	1,945
2018	0,667	-	0,667
2019	0,667	-	0,667

В инвестиционную программу на 2016 – 2019 годы включены текущие платежи на приобретение 2 единиц спецтехники, необходимых для выполнения плановых ремонтных работ и работ по техническому обслуживанию сетей, а так же для предотвращения и локализации технологических нарушений в сетях ОАО «Оборонэнерго». Перечень приобретаемой спецтехники и план финансирования представлены в таблице №3.

Таблица №3

Перечень приобретения спецтехники, план его финансирования на 2016 – 2019
годы (млн. руб.)

Наименование спецтехники	План финансирования (с НДС)			
	2016	2017	2018	2019
АГП-18Т на шасси ГАЗ-33081	1,538	0,512	-	-
Миниэкскаватор	-	1,433	0,677	0,677

Результатом инвестиционной деятельности филиала «Северо-Кавказский» ОАО «Оборонэнерго» на территории Чеченской Республики в 2016-2019 годах является повышение мобильности и технической оснащенности ремонтного и оперативного персонала Общества, выполняющего работы в порядке текущей эксплуатации электросетевого хозяйства и оперативное управление сетями.

Первый заместитель директора-
главный инженер



Б.Ю. Близнюк

Заместитель директора по
экономике и финансам



Т.В. Шиповалова

Заместитель директора по техническому развитию
и обеспечению производства



Ю.В. Файнштейн