Утверждаю:
Генеральный директор
АО "НЭСК"
_____Е.В. Шинкарев
"___"_____2016г.

Инвестиционная программа АО "НЭСК" на 2017 год

№ п/п	Наименование компании, инвестиционного проекта, объекта и работ	Вид деятельности (сбытовая, энергоснабж-щая, сетевая организация)	Сроки выполнения работ (проектов):		Физические параметры объекта			Сметная стоимость в тек. ценах, тыс.руб.	1 кв.	2кв.	3кв.	4кв.	Итого за счет регулируемых тарифов, тыс.руб.	Источники финансирования, без НДС		Примечание
														За счет регулируемых тарифов, тыс.руб.		
			Начало	Окон-ние	Вводимая мощность, протяжен-ность сетей	План по вводу на период регулирования	Ед.изм. (км., МВА)							Амортизация отчетного года	Прибыль отчетного года	
1.	**Всего по субъекту РФ**							**44 019,80**	**5 733,03**	**4 663,62**	**20 188,94**	**13 434,21**	**44 019,80**	**32 049,80**	**11 970,00**	
1.1.	**Техническое перевооружение и реконструкция, в.ч.**							**32 988,79**	**5 246,39**	**3 703,13**	**12 132,83**	**11 906,44**	**32 988,79**	**32 049,80**	**938,99**	
1.1.1.	**Реконструкция ВЛ-6, 10, 0,4 кВ с заменой голого провода на провод СИП; с заменой опор**							**6 457,39**	**0,00**	**0,00**	**4 483,62**	**1 973,77**	**6 457,39**	**6 457,39**		
1.1.1.1	ВЛ-10кВ №10 "Химпоселок"	сетевая организация	2017	2017	0,86	0,86	км	867,05				867,05	867,05	867,05		рек. Замена провода А(без несущей жилы) на СИП, мероприятия по энергосбережению
1.1.1.2	ВЛ-0,4кВ №180-7 180-9 ул. Циглера 23-49, 18-38, ул. Луначарского,41; Циолковского,24	сетевая организация	2017	2017	0,30	0,30	км	345,61			345,61		345,61	345,61		рек. С заменой деревянных опор на Ж/Б
1.1.1.3	Реконструкция ВЛ-0.4кВ ТП-41 ул. Южная - Строительная	сетевая организация	2017	2017	0,23	0,23	км	436,31			436,31		436,31	436,31		2 выхода с ТП-41 ф.5. 8 до ул. Южная - Строительная (нужно поделить мероприятия на 2 части), мероприятия по энергосбережению
1.1.1.4	Реконструкция ВЛ-0.4кВ КТП-234 ул. Междуреченская	сетевая организация	2017	2017	0,7	0,7	км	701,66				701,66	701,66	701,66		увеличение сечения, мероприятия по энергосбережению
1.1.1.5	Реконструкция ВЛ-0.4кВ КТП-146 ул. Подгорного	сетевая организация	2017	2017	0,475	0,475	км	307,91			307,91		307,91	307,91		новый фидер с тп-146 до ул. Подгорного, мероприятия по энергосбережению
1.1.1.6	Реконструкция ВЛ-0.4кВ ТП-39 ул. Грибоедова	сетевая организация	2017	2017	0,47	0,47	км	872,62			872,62		872,62	872,62		замена опор 1.1
1.1.1.7	Реконструкция ВЛ-0.4кВ ТП-31 ул. Рабочая	сетевая организация	2017	2017	0,977	0,977	км	976,73			976,73		976,73	976,73		замена опор 1.1
1.1.1.8	Реконструкция ВЛ-0.4кВ ТП-30 ул. Гагарина	сетевая организация	2017	2017	0,323	0,323	км	413,57			413,57		413,57	413,57		замена опор 1.1
1.1.1.9	Реконструкция ВЛ-0.4кВ ТП-19 ул. Гагарина	сетевая организация	2017	2017	0,16	0,16	км	264,87			264,87		264,87	264,87		замена опор 1.1
1.1.1.10	Реконструкция ВЛ-0,4кВ №41/2 ул. Островского	сетевая организация	2017	2017	0,87	0,87	км	866,00			866,00		866,00	866,00		реконструкция 1 фаза по улице, мероприятия по энергосбережению
1.1.1.11	Реконструкция ВЛ-0,4кВ №28 ул. Шоссейная 5а-91	сетевая организация	2017	2017	0,60	0,60	км	405,06				405,06	405,06	405,06		реконструкция с увеличением сечения, мероприятия по энергосбережению
1.1.2.	**Реконструкция КЛ-6 кВ, 10кВ, 0,4кВ**							**19 334,76**	**380,40**	**3 085,91**	**6 173,00**	**9 695,45**	**19 334,76**	**19 334,76**		
1.1.2.1	Монтаж КЛ-6 кВ 47Ш (НГРЭС ЗРУ-6 кВ -РП-4 яч.5) 3-я нитка ШВ	сетевая организация	2017	2017	1,089	1,089	км	3 125,00			3 125,00		3 125,00	3 125,00		3 нитка 47ШВ, ТУ
1.1.2.2	Монтаж КЛ-6 кВ №11Ш (НГРЭС ЗРУ-6 кВ -РП-4 яч.8) 3-я нитка ШВ	сетевая организация	2017	2017	1,047	1,047	км	3 048,00			3 048,00		3 048,00	3 048,00		3 нитка 11ШВ, ТУ

№ п/п	Наименование компании, инвестиционного проекта, объекта и работ	Вид деятельности (сбытовая, энергоснабж-щая, сетевая организация)	Сроки выполнения работ (проектов):		Физические параметры объекта			Сметная стоимость в тек. ценах, тыс.руб.	1 кв.	2кв.	3кв.	4кв.	Итого за счет регулируемых тарифов, тыс.руб.	Источники финансирования, без НДС		Примечание
														За счет регулируемых тарифов, тыс.руб.		
			Начало	Окон-ние	Вводимая мощность, протяжен-ность сетей	План по вводу на период регулирования	Ед.изм. (км., МВА)							Амортизация отчетного года	Прибыль отчетного года	
1.1.2.3	Реконструкция КЛ-6 кВ 47 Ш (А,Б)(НГРЭС ЗРУ-6 кВ -РП-4 яч.5)	сетевая организация	2017	2017	2x0.55	2x0.55	км	3 085,91		3 085,91			3 085,91	3 085,91		Замена 150 сеч + демонтаж, мероприятия по энергосбережению, ТУ
1.1.2.4	Реконструкция КЛ-10 кВ ТП- 50.2 - ТП-104.3	сетевая организация	2017	2017	0,88	0,88	км	1 551,31				1 551,31	1 551,31	1 551,31		
1.1.2.5	Реконструкция КЛ-6 кВ РП-2.9 - КТП-77	сетевая организация	2017	2017	0,256	0,256	км	6076,79				6 076,79	6 076,79	6 076,79		КЛ-6 кВ РП-2.9 КТП-77. Без учета рек КТП-77, мероприятия по энергосбережению (ув. сечения)
1.1.2.6	Реконструкция КЛ-6 кВ ТП - 44.4 - ТП-45.3	сетевая организация	2017	2017	0,172	0,172	км	743,36				743,36	743,36	743,36		прокол с кабельной вставкой под Б.Мира КЛ-6 кВ 44.4 - 45.3
1.1.2.7	Реконструкция КЛ-6 кВ ТП- 7.3 - ТП-99.4	сетевая организация	2017	2017	0,193	0,193	км	904,86				904,86	904,86	904,86		прокол с кабельной вставкой под Гагрина КЛ-6 кВ 7.3 - 99.4
1.1.2.8	Реконструкция КЛ-10кВ №131.4 (ТП-131.4 - оп.1 ВЛ 10кВ №22 "Текстильщик"	сетевая организация	2017	2017	0,20	0,20	км	419,13				419,13	419,13	419,13		вых на ВЛ. Замена на сшитый п/этилен
1.1.2.9	Реконструкция КЛ-10 кВ от ТП-26/3 выход на ЛР-103-14	сетевая организация	2017	2017	0,125	0,125	км	150,40	150,40				150,40	150,40		вых на ВЛ. Замена на сшитый п/этилен
1.1.2.10	Реконструкция КЛ-10 кВ ТП-30/1 выход на ЛР-103-14	сетевая организация	2017	2017	0,16	0,16	км	230,00	230,00				230,00	230,00		вых на ВЛ. Замена на сшитый п/этилен
1.1.3.	**Реконструкция оборудования в ТП, РП**						тыс. руб.	**1 670,75**	**1 055,82**	**0,00**	**614,93**	**0,00**	**1 670,75**	**1 670,75**		**Реконструкция**
1.1.3.1	Приобретение и монтаж Т-630 кВа	сетевая организация	2017	2017	1,00	1,00	шт.	485,82	485,82				485,82	485,82		Реконструкция
1.1.3.2	Приобретение и монтаж Т-1000 кВа в ТП-160	сетевая организация	2017	2017	1,00	1,00	шт.	570,00	570,00				570,00	570,00		ТП-160
1.1.3.3	Монтаж ячейки 6кВв ТП-180 "Ввод №2" типа КСО-386 с ВВ (р-н перекр. ул. Комарова-Невинномысская)	сетевая организация	2017	2017	1,00	1,00	шт.	614,93			614,93		614,93	614,93		
1.1.4.	**Телемеханизация и реконструкция диспетчерского управления**						тыс. руб.	**624,06**	**0,00**	**0,00**	**624,06**	**0,00**	**624,06**	**624,06**		
1.1.4.1	Телемеханизация и реконструкция диспетчерского управления ТП-130,129, 156, 95, 81, 54, 25, 207, 209, 90, 145, РП-16	сетевая организация	2017	2017	12,00	12,00	шт.	624,06			624,06		624,06	624,06		
1.1.5.	**Приобретение новой спецтехники взамен непригодной к эксплуатации**							**3 690,17**	**3 310,17**	**380,00**	**0,00**	**0,00**	**3 690,17**	**2 871,18**	**818,99**	
1.1.5.1	Автомобиль Лада Гранта		2017	2017	1,00	1,00	шт.	380,00		380,00			380,00	380,00		замена старой спецтехники
1.1.5.2	Автогидроподъемник на шасси ГАЗ 33081-1091 садко 4×4		2017	2017	1,00	1,00	шт.	3 310,17	3 310,17				3 310,17	2 491,18	818,99	
1.1.6.	**Внедрение автоматизированной системы контроля баланса сетей (приобретение и монтаж)**						тыс. руб.	**711,66**	**0,00**	**237,22**	**237,22**	**237,22**	**711,66**	**711,66**	**0,00**	
1.1.6.1	ТП-14,16,17,23,24,26,67,69,84	сетевая организация	2017	2017	9,00	9,00	ТК	711,66		237,22	237,22	237,22	711,66	711,66		Контроль режима потребления э.э.
1.1.7.	**Оборудование, не входящее в сметы строек, в т.ч.**												**0,00**			
1.1.8.	**ПИР для стоительства будующих лет, в т.ч.**						тыс. руб.	**500,00**	**500,00**	**0,00**			**500,00**	**380,00**	**120,00**	
1.1.8.1	ПИР для строительства в 2017г	сетевая организация	2017	2017			тыс. руб.	500,00	500,00				500,00	380,00	120,00	

№ п/п	Наименование компании, инвестиционного проекта, объекта и работ	Вид деятельности (сбытовая, энергоснабж-щая, сетевая организация)	Сроки выполнения работ (проектов):		Физические параметры объекта			Сметная стоимость в тек. ценах, тыс.руб.	1 кв.	2кв.	3кв.	4кв.	Итого за счет регулируемых тарифов, тыс.руб.	Источники финансирования, без НДС		Примечание
														За счет регулируемых тарифов, тыс.руб.		
			Начало	Окон-ние	Вводимая мощность, протяжен-ность сетей	План по вводу на период регулирования	Ед.изм. (км., МВА)							Амортизация отчетного года	Прибыль отчетного года	
1.2.	**Усиление существующих сетей и расширение, в т.ч.**						тыс. руб.	**9 825,42**	**0,00**	**760,49**	**7 797,16**	**1 267,77**	**9 825,42**	**0,00**	**9 825,42**	**Ввод новых сетей**
1.2.1	Монтаж КЛ-6 кВ Ф-68 Т - РП-2	сетевая организация	2017	2017	1,548	1,548	км	6 068,86			6 068,86		6 068,86		6 068,86	ввод на 2 секц, мероприятия по энергосбережению
1.2.2	Монтаж КЛ-6 кВ № РП-16 - ТП-208	сетевая организация	2017	2017	1,15	1,15	км	1 728,30			1 728,30		1 728,30		1 728,30	Резервирование сетей пос. НШК
1.2.3	Монтаж КЛ-6 кВ № 128 - 259	сетевая организация	2017	2017	0,43	0,43	км	760,49		760,49			760,49		760,49	Монтаж КЛ-6 кВ (без учета ячеек)
2017	Кабельный выход КЛ-6кВ с ТП-112 до опоры ВЛ-6кВ №2 "Трасса"	сетевая организация	2017	2017	0,25	0,25	км	1 267,77				1 267,77	1 267,77		1 267,77	мероприятия по энергосбережению (деление фидера)
1,3	**ПИР для строительства будущих лет, в т.ч.**		2017	2017			тыс. руб.	**286,64**	**286,64**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**286,64**		**286,64**	
1.3.1	ПИР для строительства в 2017г	сетевая организация	2017	2017			тыс. руб.	286,64	286,64				286,64		286,64	
1.4.	**Инвестиции в нематериальные активы и прочие финансовые вложения**		2017	2017			тыс. руб.	**918,95**	**200,00**	**200,00**	**258,95**	**260,00**	**918,95**	**0,00**	**918,95**	
1.4.1	Замена ПО и оборудования технологического управления	сетевая организация	2017	2017			тыс. руб.	918,95	200,00	200,00	258,95	260,00	918,95		918,95	