

Отчет об исполнении финансового плана АО "КРЫМТЭЦ" к ИП2017
(заполняется по финансированию)

Генеральный директор АО "КРЫМТЭЦ"
А. В. Крамковская
2018г.
М. П.
млн. рублей

№ п/п	Показатели	год 2016		год 2017	
		план	Факт	план	Факт
1	2	3	4	5	6
I.	Выручка от реализации товаров (работ, услуг), всего	3190	3774	3 725	3597
	в том числе:				
	Выручка от основной деятельности				
I.1.	(расшифровать по видам регулируемой деятельности)	3190	3 774	3 725	3 597
	Электроэнергия	2630	3 223	3 081	2 976
	Теплоэнергия	560	551	645	620
I.2.	Выручка от прочей деятельности (расшифровать)				
II.	Расходы по текущей деятельности, всего	2864	3 398	3 344	3 056
1.	Материальные расходы, всего	1946	2 175	2 312	1 967
	в том числе:				
1.1.	Топливо	1809	2 065	2 273	1 888
1.2.	Сырье, материалы, запасные части, инструменты	131	102	39	68
1.3.	Пожупная электроэнергия	7	8	-	11
2.	Расходы на оплату труда с учетом ЕСН	452	492	474	497
3.	Амортизационные отчисления	81	163	184	230
4.	Налоги и сборы, всего	5	11	23	11
5.	Прочие расходы, всего	380	596	352	352
	в том числе:				
5.1.	Ремонт основных средств	46	130	220	169
5.3.	Платежи по аренде и лизингу	2	22	-	11
5.4.	Инфраструктурные платежи рынка	10	10	14	16
III.	Валовая прибыль (I p. - II p.)	326	218	219	346
IV.	Внерезультационные доходы и расходы (сальдо)				
1.	Внерезультационные доходы, всего				
	в том числе:				
1.1.	Доходы от участия в других организациях (дивиденды от ДЗО)				
1.2.	Проценты от размещения средств				
2.	Внерезультационные расходы, всего				
	в том числе:				
2.1.	Проценты по обслуживанию кредитов				
V.	Прибыль до налогообложения (III+IV)	326	218	219	346
VI.	Налог на прибыль	65	44	44	86
VII.	Чистая прибыль	261	174	175	260
VIII.	Направления использования чистой прибыли	261	174	175	260
	в том числе:				
1.	Фонд накопления				
2.	Резервный фонд				
3.	Выплата дивидендов				
4.	Прочие расходы из прибыли	261	174	175	260
IX.	Изменение дебиторской задолженности				
1.	Увеличение дебиторской задолженности				
2.	Сокращение дебиторской задолженности				
	Сальдо (+ увеличение; - сокращение)				
X.	Изменение кредиторской задолженности				
1.	Увеличение кредиторской задолженности				
2.	Сокращение кредиторской задолженности				
	Сальдо (+ увеличение; - сокращение)				
XI.	Привлечение заемных средств				
	в том числе на:				
1.	Финансирование инвестиционной программы				
1.1.	в т. ч. в части ДПМ				
2.	Прочие цели (расшифровка)				
XII.	Погашение заемных средств				
	в том числе по:				
1.	Инвестиционной программе				
1.1.	в т. ч. в части ДПМ				
2.	Прочие цели (расшифровка)				
XIII.	Возмещаемый НДС (поступления)		96,9	97,3	131,0
XIV.	Купля/продажа активов				
1.	Покупка активов (акций, долей и т. п.)				
2.	Продажа активов (акций, долей и т. п.)				
XV.	Средства, полученные от доэмиссии акций				
XVI.	Капитальные вложения	402,4	407,3	423,3	421,52
	в т. ч. в части ДПМ				
	Всего поступления	3190	3677	3628	3466
	(I p.+1 п. IV p.+2 п. IX p.+1 п. X p.+XI p.+XIII p.+2 п. XIV p.+XV p.)				
	Всего расходы	3190	3674	3628	3466
	(II p.-3 п. II p.+2 п. IV p.+1 п. IX p.+2 п. X p.+VI p.+VIII p.+XII p.+1 п. XIV p.+XVI p.)				
XVII.	Сальдо (+ профицит; - дефицит)		3	0	0
	(XVI p.-XVII p.)				
Справочно:					
1.	ЕБИТДА	407	381	403	576
2.	Доля на конец периода				
3.	Уровень тарифов	3,415	3,415	3,544	3,632

М. П.

Отчет об исполнении инвестиционной программы 2017 г., млн. рублей с НДС (ежегодный)

Приказ № 6.1
 от 14 марта 2016 г. № 14
 Утверждено
 Генеральным директором АО "КРИТЭН"
 Т.П. Целяй

№№	Наименование объекта	Состояние на начало года, млн. рублей	Объем финансирования (отчетный год), млн. рублей		Освоено (закрыто) акциями, выданными работам, млн. рублей	Выдано (фактически) акциями и эквивалентами, млн. рублей	Остаток, профинансирован на результаты отчетного периода, млн. рублей	%	Уточнение		Прогноз отклонения
			план	факт					увеличения сметы на результаты отчетной ПСД	уточнения по смете на результаты отчетных периодов	
	ВСЕГО	1055,73	423,30	421,52	245,79	27,81		0,42	-1,78		
1.1	Техническое перевооружение и реконструкция энергосборного и высоковольтной энергетической инфраструктуры	974,08	346,37	355,27	181,10	8,31		2,50	8,90		
1.1.1	Техническое перевооружение электросети на территории ст. №3 Симферопольской ТЭЦ	793,85	307,49	319,05	148,29	8,06		3,62	11,56		
1.1.1.1	Выполнение работ по замене насосов типа СД-450/56, СД-160/45, СМ 100-68-200Б-2, ПП 80-10-37,5/10 на Симферопольской ТЭЦ	383,22	122,40	128,56	93,74	4,09		4,79	6,16		
1.1.1.1.1	Техническое перевооружение электросети на территории ст. №3 Симферопольской ТЭЦ	5,43	5,43	5,43	5,43	0,00		0,00	0,00		
1.1.1.1.2	Техническое перевооружение электросети на территории ст. №3 Симферопольской ТЭЦ	31,00	25,49	27,60	27,66	0,00		7,86	2,17		
1.1.1.1.3	Выполнение работ по замене насосов типа СД-450/56, СД-160/45, СМ 100-68-200Б-2, ПП 80-10-37,5/10 на Симферопольской ТЭЦ	2,76	2,76	2,76	2,76	0,00		0,00	0,00		
1.1.1.1.4	Выполнение работ по замене насосов типа СД-450/56, СД-160/45, СМ 100-68-200Б-2, ПП 80-10-37,5/10 на Симферопольской ТЭЦ	36,08	2,08	2,08	2,08	0,00		0,00	0,00		
1.1.1.5	Выполнение работ по замене насосов типа СД-450/56, СД-160/45, СМ 100-68-200Б-2, ПП 80-10-37,5/10 на Симферопольской ТЭЦ	4,40	2,64	4,40	4,40	0,00		40,00	1,76		
1.1.1.6	Техническое перевооружение сегментов насосов ИТС №4, ИТС №5, ИТС №8 Симферопольской ТЭЦ с заменой электродвигателей и установкой ЧРП	13,27	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00		
1.1.1.7	Выполнение работ по замене насосов типа СД-450/56, СД-160/45, СМ 100-68-200Б-2, ПП 80-10-37,5/10 на Симферопольской ТЭЦ с заменой электродвигателей и установкой ЧРП	0,49	0,49	0,49	0,49	0,00		0,00	0,00		
1.1.1.8	Выполнение технического обслуживания прибора лаборатория химика Симферопольской ТЭЦ с закупкой термистора суховоздушного ТСО/АН СПУ змк. 1005, модуля "энергичный насос" МАРК 3101, измерителя биомассового насоса с магнитной муфтой, каталитического МАРК 3010, кондуктометра МАРК 603	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27		0,00	0,00		
1.1.1.9	Выполнение технического обслуживания прибора ЭТЛ Симферопольской ТЭЦ с закупкой: электродного электрометра, Ретом-21 и Ретом-61 для проверки РЭА, цифрового самоиндуцирующего прибора с калибратором преобразователями (2шт.), электрометра (5шт.)	2,63	2,63	2,80	2,63	2,63		6,12	0,17		

1.1.1.10	Выполнение ПНР, СМР, ПНР по объекту "Обеспечение безопасности и антитеррористической защищенности объекта ТЭЖ" - Свердловская ТЭЦ	277,42	69,35	62,14	37,14	0,00	-7,21	11,61	
1.1.1.11	Модернизация системы автоматического регулирования возбуждения 2-х турбин генераторов Свердловской ТЭЦ	9,17	8,94	8,94	8,71	0,00	0,00	0,00	
1.1.1.12	Выполнение УР по схеме обслуживания, СМР и ПНР работ по объекту: "Модернизация системы технической защиты ТГ ст. № 1 и №2 Свердловской ТЭЦ".	0,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.1.13	Выполнение ПНР, СМР, ПНР по объекту: "Реконструкция системы подачи воды на Свердловской ТЭЦ путем установки самонаправляемых фильтров типа "Рубин".	0,21	0,15	0,00	0,00	0,00	-0,15	0,00	
1.1.1.14	Внедрение системы и модернизация-реконструкция в станция для лаборатория металлургии и сварки	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	0,00	0,00	
1.1.1.15	Внедрение прибора учета для схем учета электроэнергии собственных и хозяйственных нужд СГК Свердловской ТЭЦ АО «КРЯМГЭН»	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,00	0,00	
1.1.1.16	Выполнение СМР, ПНР по объекту: «Организация каналов передачи текущих и архивных данных с телемеханикой в Электронную АСУ, установка на ТЭ «Минихрам», ТЭ «Иртыш», ТЭ «Косово-Сысоевское, ТЭ «П.Г.С» Свердловской ТЭЦ»	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,00	0,00	
1.1.2	Внедрение трансформаторов ТЭЦ-63000/10-У1, ТЭЦ-25000/10-У1 для нужд АО «КРЯМГЭН»	0,00	0,00	9,42	0,00	0,00	9,42	100,00	
1.1.2.1	Выполнение ПНР, СМР и ПНР по объекту: "Замена трансформаторов ТЭЦ-7506 на ТЭЦ-6306"	312,79	149,44	154,43	52,59	2,81	4,99	76,49	
1.1.2.2	Выполнение ПНР, СМР и ПНР по объекту: "Установка прибора учета сброса морской воды на трубопроводах водоподготовки"	7,82	3,91	3,91	3,30	0,00	0,00	0,00	
1.1.2.3	Выполнение ПНР, СМР и ПНР по объекту: "Модернизация ПСУ с заменой ПСУ-200"	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,00	0,00	
1.1.2.4	Закупка оборудования: калориметр створания большой АБК-1В для нужд химлаборатории	20,00	3,09	0,00	0,00	0,00	-3,09	0,00	
1.1.2.5	Выполнение ПНР, СМР, ПНР по объекту "Обеспечение безопасности и антитеррористической защищенности объекта ТЭЖ" - Казань-Буровская ТЭЦ	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	0,00	0,00	
1.1.2.6	СМР, ПНР по объекту: "Реконструкция ХВО с применением привагивающего перемата до 50кг/час Казань-Буровской ТЭЦ"	170,57	35,40	35,40	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.2.7	Выполнение СМР, ПНР по объекту "Реконструкция ОРУ-110: замена поршневых электр трансформатора ТЭ, выключателей, разъединителей"	11,93	11,93	7,46	10,85	0,00	-4,47	59,91	
1.1.2.8	Реконструкция горючей бойлерной установки (БСУ)	27,96	20,59	20,59	20,59	0,00	0,00	0,00	
1.1.2.9	Выполнение ПНР, СМР и ПНР по объекту: Модернизация станции управления подстанции ТГ ст. №1, №2	5,97	5,97	11,95	2,57	0,00	0,00	0,00	

1.1.2.10	Поставка приборов учета для систем учета электроэнергии собственных и коммунальных нужд Камыше-Бузрукская ТЭЦ АО «КРЫМГЭС»	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2.11	Поставка трансформаторов ТРДН-63000/110-У1, ТДН-25000/110-У1 для нужд АО «КРЫМГЭС»	63,14	63,14	75,69	75,69	63,14	63,14	75,69	0,00	0,00	12,55	16,58	0,00	0,00
1.1.3	Выполнение технического задания приборного парка лаборатории ТЭЦ Сакевских тепловых сетей с закупкой: Калибратора температуры, калибратора давления, копипапиера для лаборатории, лабораторных стовов с титриметрической установкой, вытяжной шкафа с вентилятором, вытяжного шкафа для аффельной печи, кисторольмера МАРК 3010, кисторольмера МАРК 303	95,34	25,65	36,06	1,96	1,16	1,16	1,16	0,00	0,00	0,41	1,50	0,00	0,00
1.1.3.1	Выполнение технического задания приборного парка лаборатории ТЭЦ Сакевских тепловых сетей с закупкой: Калибратора температуры, калибратора давления, копипапиера для лаборатории, лабораторных стовов с титриметрической установкой, вытяжного шкафа с вентилятором, вытяжного шкафа для аффельной печи, кисторольмера МАРК 3010, кисторольмера МАРК 303	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3.2	Поставка приборов учета и комплектующих хозяйственных нужд	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3.3	Выполнение ПНР СМР ПНР по объекту: "Техническое перевооружение главного парового котельного ТЭЦ Сакевских ТЭС"	2,38	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3.4	Техническое перевооружение Бака химической Воды №2 (Бак ХОВ №2) филиала АО «КРЫМГЭС» "Системе тепловые сети"	1,94	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,10	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3.5	Поставка трансформаторов ТРДН-63000/110-У1, ТДН-25000/110-У1 для нужд АО «КРЫМГЭС»	89,16	33,58	34,10	0,00	0,00	0,00	34,10	0,00	0,00	0,51	1,50	0,00	0,00
1.2	Создание систем противоаварийной и резервной автоматики	119,61	23,35	19,57	18,42	0,00	0,00	18,42	0,00	0,00	-3,78	233,33	0,00	0,00
1.2.1	Создание систем противоаварийной и резервной автоматики	103,80	20,30	17,28	17,17	0,00	0,00	17,17	0,00	0,00	-2,52	0,00	0,00	0,00
1.2.1.1	Выполнение ПНР СМР ПНР по объекту "Техническое перевооружение электрооборудования и устройств РЗА на ОРУ-35кВ"	45,00	2,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-2,52	0,00	0,00	0,00
1.2.1.2	Выполнение ПНР СМР ПНР по объекту "Модернизация системы постоянного тока ТЭЦ с установкой нового типа постоянного тока"	13,88	13,88	13,88	13,88	13,88	13,88	13,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1.3	Выполнение ПНР СМР ПНР по объекту "Модернизация системы постоянного тока вынужденного хозяйства (Львово-Рыжовской ТЭЦ с установкой постоянного вынужденного тока"	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1.4	Выполнение ПНР СМР ПНР по объекту "Реконструкция ЦЭА Львово-Рыжовской ТЭЦ"	22,07	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1.5	Проект автоматической защиты (ААЗ) в техническом перевооружении на объектах привидственного объекта топливного хозяйства Львово-Рыжовской ТЭЦ	17,83	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1.6	Установка на Львово-Рыжовской ТЭЦ автоматизированной системы передачи информации (АО ПО) ВЛ 110 кВ Львово-Рыжовская ТЭЦ - Северная с отпайкой на ИС Запорожская	2,12	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.2	Камыше-Бузрукская ТЭЦ	12,18	1,80	0,54	0,60	0,00	0,00	0,54	0,00	0,00	-1,26	233,33	0,00	0,00
1.2.2.1	Проект автоматической защиты (ААЗ) в техническом перевооружении на объектах привидственного объекта топливного хозяйства Камыше-Бузрукской ТЭЦ	12,18	1,80	0,54	0,60	0,00	0,00	0,54	0,00	0,00	-1,26	233,33	0,00	0,00
1.2.2.2	Система ТЭС	3,02	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

1.3.3.1	Выполнение НИР, СМР, ПНР по объекту: "Установка и ввод в эксплуатацию оборудования телемеханики воздушной среды в котельных г.Саян, Саянских Тепловых станций"	3,62	1,25	1,25	1,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	Создание систем телемеханики и связи	60,63	15,52	16,64	14,39	0,26	0,00	1,12	61,81	0,00
1.3.1	Смоленская ТЭЦ	29,40	11,73	11,63	7,34	0,00	0,00	-0,11	6,88	0,00
1.3.1.1	"Пероснащение измерительных органов АСКУЭ с лачевой измерительных трансформаторов напряжения (4шт.) и трансформаторов тока (12шт.)"	1,92	1,66	1,55	0,99	0,00	0,00	-0,11	6,88	0,00
1.3.1.2	Выполнение работ по объекту "Выполнение АИНСКУЭ АО "КРЯМТЭЦ"	9,98	9,98	9,98	6,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.1.3	Выполнение НИР, СМР, ПНР по объекту "Выполнение системы обмена телеметрической информацией с автоматизированной системой оператора (СОТНАССО)" Смоленской ТЭЦ	17,50	0,10	0,10	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2	Модернизация кабельной линии на макутовском вл. АИС здания макутовской макутинга хозяйства КВТЭЦ	16,12	2,09	2,60	4,54	0,26	0,26	0,60	26,72	0,00
1.3.2.1	Выполнение НИР, СМР, ПНР по объекту "Выполнение системы обмена телеметрической информацией с автоматизированной системой оператора (СОТНАССО)" Камыш-Бульцкой ТЭЦ	14,13	0,10	0,10	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.3	Строительство линии связи на Камыш-Бульцкой ТЭЦ "Макутовская-СГУ"	0,10	0,10	0,10	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.4	Выполнение работ по объекту "Выполнение АИНСКУЭ АО "КРЯМТЭЦ"	1,64	1,64	2,23	4,08	0,00	0,00	0,60	26,72	0,00
1.3.3	Саянские ТЭС	15,10	1,70	2,33	2,50	0,00	0,00	0,63	28,21	0,00
1.3.3.1	Выполнение НИР, СМР, ПНР по объекту "Выполнение системы обмена телеметрической информацией с автоматизированной системой оператора (СОТНАССО)" ТЭЦ СТС	13,50	0,10	0,10	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.3.2	Выполнение работ по объекту "Выполнение АИНСКУЭ АО "КРЯМТЭЦ"	4,60	1,60	2,23	2,41	0,00	0,00	0,63	28,21	0,00
2	Новое строительство	81,64	76,23	66,25	64,69	19,40	0,00	-10,68	22,03	0,00
2.1	Смоленская ТЭЦ	40,52	37,51	33,98	32,42	0,86	0,00	-3,53	10,40	0,00
2.1.1	Создание корпоративной системы управления	40,52	37,51	33,98	32,42	0,86	0,00	-3,53	10,40	0,00
2.2	Камыш-Бульцкая ТЭЦ	14,20	13,67	7,86	7,86	7,86	0,00	-6,11	0,00	0,00
2.2.1	Поставка грузового автомобиля-самосвала	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.2	Поставка экскаватора-дизельного	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.3	Поставка легковой автомобиля (Лег.)	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.4	Создание корпоративной системы управления	6,64	6,11	0,00	0,00	0,00	0,00	-6,11	0,00	0,00
2.3	Саянские ТЭС	26,92	25,75	24,71	24,71	11,07	0,00	-1,04	12,53	0,00
2.3.1	Поставка легковой автомобиля (Лег.)	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.2	Поставка грузового автомобиля	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.3	Поставка грузового автомобиля 16 т. марки "КАМАЗ"	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.4	Выполнение НИР по объекту "Строительство газопровода ТЭС "Владимирка" - ТЭЦ Саянских ТЭС"	9,35	9,35	8,31	8,31	0,00	0,00	-1,04	12,53	0,00
2.3.5	Создание корпоративной системы управления	6,50	5,33	5,33	5,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.6	"Поставка Мультимедиа с компьютером и печатью оборудования"	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	0,00	0,00	0,00	0,00

Директор Департамента перспективного развития
и капитального строительства

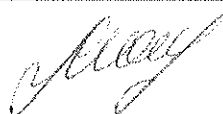
Н.С. Горюнов С.И. Шкода

Отчет об источниках финансирования инвестиционных программ,
млн. рублей (представляется ежегодно) 2017 г.

Утверждаю
Генеральный директор АО "КРЫМГЭИ"
Т.Д. Целый
« _____ » _____ 2018 года
М.П.

№№	Источник финансирования	Объем финансирования [2017 год]		Причины отклонений
		план	факт	
1	Собственные средства	423,3	421,5	
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	170,6	127,6	
1.1.1.	в т. ч. инвестиционная составляющая в тарифе	170,6	152,4	
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		-24,8	
1.2.	Амортизация	188,1	229,6	
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе			
1.2.2.	Прочая амортизация			
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет			
1.3.	Возврат НДС	64,57	64,30	
1.4.	Прочие собственные средства			
1.4.1.	в т. ч. средства доэмиссии			
1.5.	Остаток собственных средств на начало года			
2.	Привлеченные средства, в т. ч.:	0,0	0,0	
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			
	ВСЕГО источников финансирования для ОГК/ТГК, в том числе	423,3	421,5	
	ДПМ			
	вне ДПМ			

Заместитель генерального директора по финансам и экономике



А. В. Крамковская

Отчет о вводах/выводах объектов 2017 г.
(представляется ежегодно)

Утверждено
Генеральный директор АО "КРЫМЭЦ"
Г.Д. Целый
« 20 » _____ г.
М.П.

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей		Вывод мощностей	
		план	факт	план	факт
1	МВт. Гидроэс. км. МВА 2017 г.	3	4	МВт. Гидроэс. км. МВА 2017 г.	5
2					6
1	Мероприятия согласно утвержденной ИП на 2017 год	-	-		-



Директор Департамента перспективного развития
и капитального строительства

А.К. Авалян

Иван Иванович С.А. Селев