Приложение № 1
к требованиям к форме программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе ее реализации

Руководитель организации
Генеральный директор
Управляющей организации
(должность)

Н.И.Тимушев
(Ф.И.О.)
"____" _____ 20 __ г.

ПАСПОРТ

ПРОГРАММА (корректировочная)
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
ООО "Республиканская Генерирующая Компания"

на 2016-2020 годы

Основание для разработки программы			Федеральный закон 23.11.2009 № 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эфыективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"									
Почтовый адрес			169300, Республика Коми, г.Ухта ул. Губкина, д.20									
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)			Главный инженер Управляющей организации Максимов Игорь Анатольевич тел. (8212) 39-16-22									
Даты начала и окончания действия программы			01.01.2016-31.12.2020									
Год	Затраты на реализацию программы, млн.руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливно-энергетические ресурсы (ТЭР)								
				При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды				
				Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		
	всего	в т.ч. капитальные		т у.т.	млн.руб. без НДС	т у.т.	млн.руб. без НДС	т у.т. без учета воды	млн.руб. без НДС без учета воды	т у.т. без учета воды	млн.руб. без НДС без учета воды	
2015 ДЭС (базовый год) *	28,163	28,163	34,45%	6 331,5	250,09	270	4,36					
2016 ДЭС	41,026	41,026	27,09%	5 948,9	153,33	50,71	1,31					
2017 ДЭС	55,832	55,832	36,87%	5 907,5	137,18	31,99	0,93					
2018 ДЭС	18,231	18,231	12,04%	5 889,2	164,54	18,31	0,51					
2019 ДЭС	36,358	36,358	24,01%	5 864,7	171,78	24,50	0,72					
2020 ДЭС	0,000	0,000	0,00%	5 825,2	178,87	31,84	0,98					
ИТОГО ДЭС	151,448	151,448		29 435,6	805,70	157,35	4,44	0,00	0,00	0,00	0,00	
2018 ТЭС	0,000	0,000	0,00%	17 677,5	11,10	0,00	0,00					
2019 ТЭС	0,000	0,000	0,00%	17 500,9	11,43	176,63	-0,33					
2020 ТЭС	0,000	0,000	0,00%	17 325,9	11,77	175,01	-0,34					
ИТОГО ТЭС	0,000	0,000		52 504,2	34,29	351,64	-0,67	0,00	0,00	0,00	0,00	
ВСЕГО	151,448	151,448		81 939,84	839,99	508,99	3,78	0,00	0,00	0,00	0,00	

* Базовый год - предшествующий год году начала действия программы энегосбережения и повышения энергетической эффективности

СОГЛАСОВАНО

Главный инженер
(должность)

на обороте документа:

И.А.Максимов
(Ф.И.О.)

Приложение № 2
к требованиям к форме программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе ее реализации

ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯИ ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

№ п/п	Целевые показатели	Ед.изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели	2015 (базовый год) *	Фактические значения целевых показателей		Плановые значения целевых показателей по годам		
						2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Целевые показатели									
1.1	Удельный расход дизельного топлива на отпуск электроэнергии на ДЭС	г/кВт*ч			297,40	282,77	280,81	279,94	278,72	276,84
1.1.1	ДЭС Новый Бор	г/кВт*ч			256,84	254,63	254,63	254,63	250,81	245,79
1.1.2	ДЭС Медвежка	г/кВт*ч			434,10	446,10	425,70	425,70	417,19	417,19
1.1.3	ДЭС Бугаево	г/кВт*ч			340,40	287,42	287,42	287,42	281,67	281,67
1.1.4	ДЭС Окунево	г/кВт*ч			270,51	261,90	257,98	252,82	252,82	252,82
1.1.5	ДЭС Крестовка	г/кВт*ч			662,70	939,38	920,60	920,58	920,60	920,60
1.1.6	ДЭС Кипиево	г/кВт*ч			283,10	259,74	254,54	254,54	254,54	250,72
1.1.7	ДЭС Ягъёль	г/кВт*ч			454,75	465,43	462,65	462,67	462,65	462,65
1.1.8	ДЭС Кочмес	г/кВт*ч			643,96	705,06	636,86	636,81	636,86	636,86
1.1.9	ДЭС Дзель	г/кВт*ч			398,06	389,32	383,48	375,81	375,81	375,81
1.1.10	ДЭС Канава	г/кВт*ч			1 029,20	894,80	881,37	863,75	863,75	863,75
1.1.11	ДЭС Важгорт	г/кВт*ч			266,38	254,51	254,51	254,51	254,51	250,69
1.1.12	ДЭС Мещура	г/кВт*ч			332,60	320,69	315,88	309,56	309,56	304,92
1.1.13	ДЭС Тимушбор	г/кВт*ч			406,27	376,91	369,37	369,39	369,37	369,37
1.1.14	ДЭС Скаляп	г/кВт*ч			711,11	754,20	742,89	728,03	728,03	728,03
1.1.15	ДЭС Пачгино	г/кВт*ч			838,96	771,42	759,85	744,65	744,65	744,65
1.1.16	ДЭС Усть-Унья	г/кВт*ч			670,91	504,73	497,16	487,22	487,22	487,22
1.2	Удельный расход дизельного топлива на отпуск электроэнергии на ТЭС Сыктывкарская	г.у.т./кВт*ч			0,00	0,00	0,00	623,99	617,75	611,57
2.	Прочие показатели									
2.1										

* Базовый год - предшествующий год году начала действия программы энегосбережения и повышения энергетической эффективности

ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ, ОСНОВНОЙ ЦЕЛЬЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И (ИЛИ) ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения с разбивкой по годам действия программы							ед.измерения	всего по годам экономии в указанной размерности	Фактические численные значения экономии в обозначенной размерности						Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы									Показатели экономической эффективности															Затраты, млн.руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы					Статья затрат	Источник финанси-рования
											2016г.			2017г.			2018г.			2019г.			2020г.			2016г.			2017г.			2018г.			2019г.			2020г.			факт		план				
		ед.изм.	всего	2016 г. факт	2017 г. факт	2018 г. план	2019 г. план	2020 г. план			численное значение экономии	численное значение экономии, т. у.т.	численное значение экономии млн.руб.	численное значение экономии	численное значение экономии, т. у.т.	численное значение экономии млн.руб.	численное значение экономии	численное значение экономии, т. у.т.	численное значение экономии млн.руб.	численное значение экономии	численное значение экономии, т. у.т.	численное значение экономии млн.руб.	численное значение экономии	численное значение экономии, т. у.т.	численное значение экономии млн.руб.	дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДС, млн.руб.	дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДС, млн.руб.	дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДС, млн.руб.	дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДС, млн.руб.	дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДС, млн.руб.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	8	9	10	11	12	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	44	44	25	26
1	ДЭС Новый Бор	МВт	1,31			0,51	0,80		г/кВт*ч	5,02									3,819	12,770	0,374	5,02	16,77	0,515											6,64	19,5%	8,051						9,20	13,05		амортизация	тариф
2	ДЭС Медвежка	МВт	0,20	0,20		0,20			г/кВт*ч	20,40				20,40	12,55	0,364				6,386	3,580	0,105																		3,21		3,48			амортизация	тариф
3	ДЭС Бугаево	МВт	0,20			0,20			г/кВт*ч											5,748	8,144	0,239																				5,55			амортизация	тариф
4	ДЭС Окунево	МВт	0,22		0,22				г/кВт*ч	3,93				3,93	8,47	0,246	5,160	11,121	0,311										6,29	21,10	4,204									5,88					амортизация	тариф
5	ДЭС Крестовка	МВт	0,04	0,04					г/кВт*ч	18,79				18,79	0,82	0,024	0,019	0,001	0,000							1,92	119,70	4,795												1,34					амортизация	тариф
6	ДЭС Кипиево	МВт		0,29			0,80		г/кВт*ч	23,26	23,26	46,80	1,21														4,55	28,10	#####							7,00	18,1%	3,807				10,96			11,86		амортизация	тариф
7	ДЭС Ягъёль	МВт	0,05	0,05					г/кВт*ч	2,77				2,77	0,12	0,004				0,011	0,001	0,000				9,09	11,90	0,327												4,29					амортизация	тариф
8	ДЭС Кочмес	МВт	0,10	0,10					г/кВт*ч	68,21				68,21	3,55	0,103	0,044	0,002	0,000							10,77	8,60	-0,491												8,74					амортизация	тариф
9	ДЭС Дзель	МВт	0,02		0,02				г/кВт*ч	5,84				5,84	0,86	0,025	7,670	1,131	0,032										3,63	39,60	3,862									1,18					амортизация	тариф
10	ДЭС Канава	МВт	0,03		0,03				г/кВт*ч	13,42				13,42	0,07	0,002	17,627	0,094	0,003										156,50		#####									11,95					амортизация	тариф
11	ДЭС Важгорт	МВт	0,51				0,51		г/кВт*ч	3,82													3,82	11,16	0,343										15,37	2,9%	-2,121						7,80		амортизация	тариф
12	ДЭС Мещура	МВт	0,44		0,22		0,22		г/кВт*ч	9,45				4,81	4,05	0,118	6,318	5,317	0,149				4,64	3,91	0,120				7,110	17,60	2,809				8,00	14,7%	0,68					5,22		3,65		амортизация	тариф
13	ДЭС Тимушбор	МВт	0,11	0,11					г/кВт*ч	36,90	29,36	3,91	0,10	7,54	1,00	0,029				0,014	0,002	0,000				11,02	3,00	-1,089												12,48					амортизация	тариф
14	ДЭС Скаляп	МВт	0,03		0,03				г/кВт*ч	11,31				11,31	0,14	0,004	14,858	0,185	0,005										89,40		#####									9,90					амортизация	тариф
15	ДЭС Пачгино	МВт	0,04		0,04				г/кВт*ч	11,57				11,57	0,14	0,004	15,197	0,180	0,005										103,20		#####									11,68					амортизация	тариф
16	ДЭС Усть-Унья	МВт	0,04		0,04				г/кВт*ч	7,57				7,57	0,21	0,006	9,943	0,280	0,008										75,80		#####	75,80		-11,13						10,02					амортизация	тариф
ИТОГО:												**50,709**	**1,307**		**31,993**	**0,929**		**18,311**	**0,512**		**24,495**	**0,717**	**13,477**	**31,841**	**0,978**															**41,026**	**55,832**	**18,231**	**36,358**			