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
(должность)

Д.А. Платонов
(Ф.И.О.)

"15" июля 2021 г.

ПАСПОРТ
ОТКОРРЕКТИРОВАННАЯ ПРОГРАММА
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
АО "Коми коммунальные технологии"

на 2020-2024 годы

Основание для разработки программы			Федеральный закон 23.11.2009 № 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"									
Почтовый адрес			167000, Республика Коми, г.Сыктывкар ул. Ленина, д. 74, оф. 10									
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)			Главный инженер АО "Коми коммунальные технологии" Воронов Александр Александрович, (8212)280-609, voronovaa@komikt.ru									
Даты начала и окончания действия программы			01.01.2020-31.12.2024									
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	
2019* передача	12,040	4,226	0,039	10 213,0	211,1	1452,644	30,032					
2020 передача	19,087	19,087	0,122	10 589,8	243,0	16,925	0,389					
2021 передача	56,397	56,397	0,471	9 490,7	211,5	14,186	0,316					
2022 передача	29,526	29,526	0,103	9 476,5	219,6	14,236	0,330					
2023 передача	10,119	10,119	0,063	9 462,2	228,7	14,215	0,344					
2024 передача	0,000	0,000	0,000	9 448,1	238,2	14,193	0,358					
ИТОГО передача	*115,129*	*115,129*	*0,137*	*48 467,3*	*1 141,2*	*73,756*	*1,736*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	
2019* производствоДЭС	8,090	8,090	0,181	5 708,8	174,78							
2020 производство ДЭС	10,504	10,504	0,336	5 727,8	180,56	0,000	0,000					
2021 производство ДЭС	25,684	25,684	0,713	5 729,2	192,52	0,000	0,000					
2022 производство ДЭС	41,401	41,401	0,396	5 755,1	211,08	-25,892	-0,950					
2023 производство ДЭС	0,000	0,000	0,000	5 697,5	217,12	57,551	2,193					
2024 производство ДЭС	0,000	0,000	0,000	5 697,5	217,12	0,000	0,000					
ИТОГО ДЭС	*77,589*	*77,589*	*0,500*	*28 607,2*	*1 018,40*	*31,659*	*1,243*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	
2019* производство ТЭС	0,000	0,000	0,000	13 967,7	3,34							
2020 производство ТЭС	0,000	0,000	0,000	19 424,7	4,44	0,000	0,000					
2021 производство ТЭС	0,000	0,000	0,000	21 698,5	6,04	0,000	0,000					
2022 производство ТЭС	0,000	0,000	0,000	21 698,5	6,91	0,000	0,000					
2023 производство ТЭС	0,000	0,000	0,000	21 698,5	6,91	0,000	0,000					
2024 производство ТЭС	0,000	0,000	0,000	21 698,5	6,91	0,000	0,000					
ИТОГО ТЭС	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*106 218,6*	*31,2*	*0,000*	*0,000*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	
ВСЕГО по предприятию	192,718	192,718	0,187	183 293,07	2 190,78	105,415	2,980	2 339,25	74,31	17,51	0,55	
2019*	20,130	12,316	0,080	29 889,50	389,26	1452,644	30,032	433,8	12,5	7,263	0,692	
2020	29,591	29,591	0,154	35 742,36	428,05	16,925	0,389	448,32	13,36	13,704	0,408	
2021	82,081	82,081	0,508	36 918,37	410,08	14,186	0,316	474,64	14,50	0,000	0,002	
2022	70,927	70,927	0,177	36 930,02	437,63	-11,656	-0,620	473,37	15,05	1,269	0,046	
2023	10,119	10,119	0,000	36 858,26	452,77	71,766	2,537	472,10	15,59	1,268	0,048	
2024	0,000	0,000	0,000	36 844,06	462,25	14,193	0,358	470,83	15,80	1,267	0,048	

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

Приложение № 2
к требованиям к форме
программы в области
энергосбережения и повышения
энергетической эффективности
для организаций,
осуществляющих регулируемые

ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

№ п/п	Целевые показатели	Ед.изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели	2019 г	Значения целевых показателей по годам				
						2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
						План	План	План	План	План
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Целевые показатели									
1.1	Целевые показатели по передаче электрической энергии									
1.1.1	динамика изменения фактического объема потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям	млн.кВт.ч	н/д	н/д	83,14	86,21	77,26	77,15	77,03	76,92
1.1.2	доля потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям	%	8,95	н/д	6,36%	6,70%	6,69%	6,68%	6,67%	6,66%
1.1.3	доля объемов электрической энергии, поступающей в сети регулируемой организации и учитываемой с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии, поступающей в сети	%	н/д	н/д	100	100	100	100	100	100
1.1.4	доля объемов электрической энергии, поступающей в сети регулируемой организации и учитываемой с использованием интервальных приборов учета электроэнергии с фиксацией профиля нагрузки или данных автоматизированной системы контроля и учета электроэнергии, в общем объеме электрической энергии, поступающей в сети	%	н/д	н/д	91	91	91	91	91	91
1.1.5	доля объемов электрической энергии, выходящей из сетей регулируемой организации и учитываемой с использованием приборов учета, в общем объеме	%	н/д	н/д	100	100	100	100	100	100

1.1.6	доля объемов электрической энергии, выходящей из сетей регулируемой организации и учитываемой с использованием интервальных приборов учета электроэнергии с фиксацией профиля нагрузки или данных автоматизированной системы контроля и учета электроэнергии, в общем объеме электрической энергии, выходящей из сетей	%	н/д	н/д	80,1	82	83	84	85	86
1.2	Удельный расход дизельного топлива на отпуск электроэнергии на ДЭС	г/кВт*ч	н/д	н/д	294,70	308,71	310,48	305,81	302,75	302,75
1.2.1	ДЭС Дзель	г/кВт*ч	н/д	н/д	405,60	424,91	408,65	408,65	408,65	408,65
1.2.2	ДЭС Курья	г/кВт*ч	н/д	н/д	400,10	419,06	354,50	329,81	329,81	329,81
1.2.3	ДЭС Черноборск	г/кВт*ч	н/д	н/д	858,4	899,13	460,41	460,41	460,41	460,41
1.2.4	ДЭС Окунево	г/кВт*ч	н/д	н/д	290,50	304,31	327,66	322,21	322,21	322,21
1.2.5	ДЭС Няшабож	г/кВт*ч	н/д	н/д	295,90	309,95	316,78	294,41	294,41	294,41
1.2.6	ДЭС Важгорт	г/кВт*ч	н/д	н/д	269,90	282,74	284,01	269,60	269,60	269,60
1.2.7	ДЭС Бугаево	г/кВт*ч	н/д	н/д	344,8	361,13	324,09	315,33	315,33	315,33
1.2.8	ДЭС Брыкаланск	г/кВт*ч	н/д	н/д	302,60	316,98	309,01	301,74	300,96	300,96
1.2.9	ДЭС Кипиево	г/кВт*ч	н/д	н/д	261,5	273,96	315,82	259,48	256,24	256,24
1.2.10	ДЭС Петрунь	г/кВт*ч	н/д	н/д	282,5	288,15	288,15	287,71	282,91	282,91
1.2.10	ДЭС Медвежка	г/кВт*ч	н/д	н/д	308,14	322,77	307,28	307,28	305,99	305,99
1.2.11	ДЭС Новый Бор	г/кВт*ч	н/д	н/д	267,5	286,29	293,71	268,10	266,97	266,97
1.3.	Удельный расход биотоплива на отпуск электроэнергии на ТЭС Сыктывкарская	г.у.т./кВт*ч	н/д	н/д	686,4	685,71	788,27	788,27	788,27	788,27
2.	Прочие показатели									
2.1	удельный объем потребления электрической энергии	т.у.т./м2	н/д	н/д	0,0093	0,0092	0,0079	0,0079	0,0078	0,0078
2.2	удельный объем потребления природного газа	т.у.т./м2	н/д	н/д	0,0195	0,0195	0,0197	0,0196	0,0195	0,0195
2.3	удельный объем потребления холодной воды	м3/м2	н/д	н/д	0,5648	0,5646	0,4593	0,4591	0,4589	0,4587
2.4	удельный объем потребления моторного топлива	т.у.т./100 км пробега	н/д	н/д	0,0359	0,0368	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
2.5	удельный объем потребления тепловой энергии	Гкал/м2	н/д	н/д	-	-	0,3240	0,3238	0,3236	0,3235
2.6	использования осветительных устройств с использованием светодиодов	%	н/д	н/д	80	82	82	82	82	82

* 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 (план)							ед.измерения	всего по годам экономия в указанной размерности	Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы														Показатели экономической эффективности			Срок амортизации, лет	Затраты, млн.руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы (план)					Статья затрат	Источник финансирования
		ед.изм.	всего	план							2020 г.			2021 г.			2022 г.			2023 г.			2024 г.											
				2020 г.	20221 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.			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.		2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37
1	Реконструкция ВЛ-10кВ от оп. 14 ЛЭП-10кВ ПС 35/10кВ «ДСК» яч.7, 8 до КТП №903 с КТП №903 в г. Ухта	км/МВА		0,35/ 0,25					тыс.кВт*ч	19,236				4,809	0,591	0,013	4,809	0,591	0,014	4,809	0,591	0,014	4,809	0,591	0,015	7,2	1,0%	0,57	15	2,140					Амортизация	Тариф
2	Реконструкция ВЛ-10кВ от оп.65 ВЛ-10кВ ПС 110/10кВ «Пажга» яч.10 до ТП №917 в с. Лозым Сыктывдинского района	км	1,497			1,497			тыс.кВт*ч	0,56										0,28	0,034	0,001	0,28	0,034	0,001	13,8	2,0%	-2,2	15			11,188			Амортизация	Тариф
3	Реконструкция КТП №926 СОТ «Черемуха» и ВЛ-6кВ отпайка от оп.№42 ВЛ-6кВ ПС-35/6кВ «Дальняя» яч.8 в сторону КТП №926 СОТ «Черемуха» в п. Дальний, г. Ухта	км/МВА		1,436/ 0,16					тыс.кВт*ч	4,108				1,027	0,126	0,003	1,027	0,126	0,003	1,027	0,126	0,003	1,027	0,126	0,003	7,9	3,7%	1,34427	20	7,453					Амортизация	Тариф
4	Реконструкция ТП №917 (здание с оборудованием) в с. Пажга местечко Санаторий «Лозым» Сыктывдинский район, Республика Коми	МВА		0,5					тыс.кВт*ч	22,488				5,622	0,691	0,015	5,622	0,691	0,016	5,622	0,691	0,017	5,622	0,691	0,017	7,9	4,1%	1,09	20	4,978					Амортизация	Тариф
5	Реконструкция электрических сетей в с.Палевицы Сыктывдинского района	км/МВА	0,105/ 0,025	0,105/ 0,025					тыс.кВт*ч	4,056				1,014	0,125	0,003	1,014	0,125	0,003	1,014	0,125	0,003	1,014	0,125	0,003	8,3	2,2%	0,13164	20	0,951					Амортизация	Тариф
6	Реконструкция КТП №23 в д. Бор Усть-Цилемского района	МВА	0,1		0,1				тыс.кВт*ч	0,909							0,303	0,037	0,001	0,303	0,037	0,001	0,303	0,037	0,001	13,3	2,2%	-0,1	20	0,023	0,737				Амортизация	Тариф
7	Реконструкция КТП №26 в м. Старые Дворица Усть-Цилемского района	МВА	0,1		0,1				тыс.кВт*ч	2,607							0,869	0,107	0,003	0,869	0,107	0,003	0,869	0,107	0,003	13,0	2,7%	-0,1	20	0,007	0,753				Амортизация	Тариф
8	Реконструкция КТП №20 в м. Поделичная Усть-Цилемского района	МВА	0,04		0,04				тыс.кВт*ч	0,924							0,308	0,038	0,001	0,308	0,038	0,001	0,308	0,038	0,001	13,3	2,2%	-0,1	20	0,008	0,735				Амортизация	Тариф
9	Реконструкция КТП №35 в д. Сергеево-Щелья Усть-Цилемского района	МВА	0,063	0,063					тыс.кВт*ч	9,2				2,300	0,283	0,006	2,300	0,283	0,007	2,300	0,283	0,007	2,300	0,283	0,007	7,6	5,1%	0,16953	20	0,700					Амортизация	Тариф
10	Реконструкция КТП №31 ул.Новый квартал с. Усть-Цильма Усть-Цилемского района	МВА	0,063	0,063					тыс.кВт*ч	9,2				2,300	0,283	0,006	2,300	0,283	0,007	2,300	0,283	0,007	2,300	0,283	0,007	7,6	5,1%	0,16953	20	0,700					Амортизация	Тариф
11	Реконструкция ВЛ 0,4кВ от ТП №544 в с. Косьювом Интинского района	км	2,687		2,667				тыс.кВт*ч	6,581				0,506	0,062	0,002	2,025	0,249	0,007	2,025	0,249	0,007	2,025	0,249	0,007	12,9	0,1%	-1,11109	15	0,152	6,298				Амортизация	Тариф
12	Реконструкция КТП №1505 «База ЖКХ» в г. Емва Княжпогостского района	МВА/км	0,04	0,04					тыс.кВт*ч	17,2				4,300	0,528	0,012	4,300	0,528	0,012	4,300	0,528	0,013	4,300	0,528	0,013	6,8	2,9%	0,13724	20	0,438					Амортизация	Тариф
13	Реконструкция КТП №2012 СНТ «Олимпийское» в г. Сыктывкар	МВА/км	0,16/ 0,034	0,16/ 0,034					тыс.кВт*ч	5,988				1,497	0,184	0,004	1,497	0,184	0,004	1,497	0,184	0,004	1,497	0,184	0,005	7,8	4,2%	0,23788	20	1,092					Амортизация	Тариф
14	Реконструкция ВЛ-10 кВ ДЭС Кипиево - д.Чаркабож в Ижемском районе	км	11,74		11,74				тыс.кВт*ч	12,39							4,130	0,507	0,014	4,130	0,507	0,014	4,130	0,507	0,015	13,3	0,0%	-6,09621	15	0,337	34,245				Амортизация	Тариф
15	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП №27 ф.1 – ВРУ ул. Уральская, 6 в г. Ухте	км	0,0105	0,0105					тыс.кВт*ч	0,568				0,142	0,017	0,000	0,142	0,017	0,000	0,142	0,017	0,000	0,142	0,017	0,000	8,1	2,3%	0,0155	15	0,107					Амортизация	Тариф
16	Реконструкция КТП №0102 п.Селэгвож в Удорском районе	МВА	0,063		0,063				тыс.кВт*ч	24,114							8,038	0,987	0,026	8,038	0,987	0,027	8,038	0,987	0,028	9,8	2,6%	0,0141	20		0,758				Амортизация	Тариф
17	Реконструкция комплектной трансформаторной подстанции КТП №662А, Республика Коми, г.Ухта, ул.Авиационная, 18	МВА	0,063		0,063				тыс.кВт*ч	0,873							0,291	0,036	0,001	0,291	0,036	0,001	0,291	0,036	0,001	13,6	2,2%	-0,1	20		0,672				Амортизация	Тариф

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения с разбивкой по годам действия программы (план)							ед.измерения	всего по годам экономии в указанной размерности	Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы														Показатели экономической эффективности			Срок амортизации, лет	Затраты, млн.руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы (план)					Статья затрат	Источник финансирования
		ед.изм.	всего	2020 г.	20221 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.			2020 г.			2021 г.			2022 г.			2023 г.			2024 г.											
											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.		2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.		
18	Реконструкция КТП №5031 "Нижний склад" п. Березовка, муниципальный район "Печора"	МВА	0,025		0,025				тыс.кВт*ч	42,855							14,285	1,755	0,047	14,285	1,755	0,049	14,285	1,755	0,051	8,1	3,1%	0,1	20		0,781				Амортизация	Тариф
19	Реконструкция здания и оборудования трансформаторной подстанции ТП-6 с ДЭС, Республика Коми, г.Усинск, территория аэропорта	МВА	0,2			0,2			тыс.кВт*ч	1,742										0,871	0,107	0,003	0,871	0,107	0,003	13,7	2,0%	-1,3	20		0,227	6,194			Амортизация	Тариф
20	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП №1040 ф.1 в г. Сыктывкар	км	0,9			0,9			тыс.кВт*ч	81,272										40,636	4,992	0,138	40,636	4,992	0,144	6,6	38,3%	8,38	15		0,200	2,371			Амортизация	Тариф
21	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП 1050 "Максаковский проезд" в г.Сыктывкар	км	0,9			0,9			тыс.кВт*ч	1,104										0,552	0,068	0,002	0,552	0,068	0,002	12,9	0,6%	-0,4	15		0,200	2,533			Амортизация	Тариф
22	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП №34 яч.6 ул.Ручейная,КНС в г.Сыктывкар	км	0,3			0,3			тыс.кВт*ч	1,676										0,838	0,103	0,003	0,838	0,013	0,003	12,7	0,9%	-0,1	15		0,075	0,515			Амортизация	Тариф
23	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП №292 ф.Теплоковская,267 г.Сыктывкар	км	0,25			0,25			тыс.кВт*ч	16,480										8,240	1,012	0,028	8,240	1,012	0,029	10,9	0,3%	-0,1	15		0,284	1,131			Амортизация	Тариф
24	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП №292 ф.в сторону гор. Церкви в г.Сыктывкар	км	0,3			0,3			тыс.кВт*ч	5,338										2,669	0,328	0,009	2,669	0,328	0,009	12,5	1,1%	-0,2	15		0,288	1,391			Амортизация	Тариф
25	Реконструкция ЛЭП-10 кВ ПС-110/10 кВ "Южная" яч.316-ТП №96, Республика Коми, г.Сыктывкар	км	0,64			0,64			тыс.кВт*ч	3,298										1,649	0,203	0,006	1,649	0,203	0,006	13,1	0,2%	-0,7	15		0,388	3,961			Амортизация	Тариф
26	Реконструкция ВЛ-0,4кВ КТП-0207 ДЭС Важгорт Пучкома/школа в с. Большая Пучкома Удорского района	км	2,2		2,2				тыс.кВт*ч	18,105							6,035	0,741	0,020	6,035	0,741	0,021	6,035	0,741	0,021	12,7	0,8%	-0,7	15		4,566				Амортизация	Тариф
27	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ КТП-0208 ДЭС Важгорт Пучкома АС-35 с переводом нагрузок с КТП-10/0,4 кВ ТМ-160 кВА №0205 д.Пучкома Важгорт в с. Большая Пучкома Удорского района	км	2,31		2,31				тыс.кВт*ч	19,512							6,504	0,799	0,021	6,504	0,799	0,022	6,504	0,799	0,023	12,7	0,8%	-0,8	15		5,189				Амортизация	Тариф
28	Реконструкция ТП №208 ул.Ленина,41/1, г.Сыктывкар	МВА	1,26				1,26		тыс.кВт*ч														17,473	2,146	0,054	-	-	-	20			0,243	10,119		Амортизация	Тариф
29	Комплекс мероприятий по энергосбережению при осуществлении прочей хоз.деятельности											13,704	0,408					1,269	0,046		1,268	0,048		1,267	0,048										
30	ДЭС Дэль	МВт	0,090	0,090					г/кВт*ч	16,260				16,260	2,474	0,087										23,580			10	3,851					Амортизация	Тариф
31	ДЭС Курья	МВт	0,050	0,050					г/кВт*ч	64,555				64,555	8,636	0,304										22,690			10	3,352					Амортизация	Тариф
32	ДЭС Черноборск	МВт	0,020	0,020					г/кВт*ч	438,722				438,722	3,146	0,111										23,812			10	3,301					Амортизация	Тариф
33	ДЭС Окунево	МВт	0,220		0,220				г/кВт*ч	5,450							5,450	10,714	0,393							8,465	3%	0,590	10		3,512				Амортизация	Тариф
34	ДЭС Няшабож	МВт	0,320		0,320				г/кВт*ч	22,370							22,370	34,888	1,280							7,706	1%	2,161	10		5,894				Амортизация	Тариф
35	ДЭС Важгорт	МВт	0,520		0,520				г/кВт*ч	14,410							14,410	37,732	1,384							8,39	3%	2,311	10		10,371				Амортизация	Тариф
36	ДЭС Бугаево	МВт	0,320			0,320			г/кВт*ч	8,760							8,760	8,197	0,301							9,560	3%	0,034	10		5,906				Амортизация	Тариф
37	ДЭС Брыкаланск	МВт	0,320			0,320			г/кВт*ч	0,781										0,781	1,499	0,057				9,586	3%	0,355	10			8,880			Амортизация	Тариф
38	ДЭС Кипиево	МВт	0,400			0,400			г/кВт*ч	3,237										3,237	5,974	0,228				10,160	1%	0,964	10			14,579			Амортизация	Тариф
39	ДЭС Петрунь	МВт	0,220			0,220			г/кВт*ч	4,803										4,803	5,586	0,213				7,736	1%	1,586	10			5,835			Амортизация	Тариф
40	ДЭС Медвежка	МВт	0,060			0,060			г/кВт*ч	1,290										1,290	0,725	0,028				9,365		0,170	10			2,702			Амортизация	Тариф
41	ДЭС Новый Бор	МВт	0,400			0,400			г/кВт*ч	1,126										1,126	2,975	0,113				7,364	4%	2,919	10			9,406			Амортизация	Тариф
ИТОГО:												**13,704**	**0,408**		**17,145**	**0,567**	**116,789**	**100,882**	**3,608**	**132,771**	**32,956**	**1,090**	**139,007**	**18,252**	**0,522**	**436,671**		**9,160**	**615,000**	**29,591**	**82,081**	**70,927**	**10,119**			