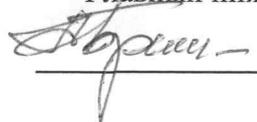


УТВЕРЖДАЮ:
Главный инженер


А.А. Брагин

**ДОПОЛНЕНИЯ К ПРОГРАММЕ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЮ И ПОВЫШЕНИЮ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ
ЭФФЕКТИВНОСТИ ФГБУ ГНЦ ИФВЭ НА 2011 - 2015 гг..**

РАЗДЕЛ 1. ОРГАНИЗАЦИОННЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ

Таблица 1

№ п/п	Наименование мероприятий	Ожидаемые затраты, тыс. руб	Срок исполнения	Подразделение, ответственный исполнитель	Примечание
1	2	3	4	5	6
1.1	Обучение основам энергосбережения и повышения энергетической эффективности ответственных лиц и руководителей структурных подразделений.			В.Н. Пастушкова	Мероприятие не дает прямого экономического эффекта.
1.2	Аудит нормативов технологических потерь электроэнергии при её передаче по электрическим сетям.	200	2014	(ОГЭ) Хамин С.В. Миночкин Ю.М.	Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».
1.3	В ЗРУ 10 кВ ГПП 220/10 на обоих секциях включить фильтры 13 гармоник:	200	2015	(ОГЭ) Миночкин Ю.М.	
2.1	Проведение расчетов и утверждение нормативов: - удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию; - нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии; - нормативов создания запасов топлива.	500	ежегодно	(ОГЭ) Хамин С.В. Галахов В.Н.	Постановление Правительства Российской Федерации № 1075 22.10.2012 «Об основах ценообразования в сфере теплоснабжения».

2.2	Ремонт или вывод из эксплуатации участка водопровода УНК с переподключением к сетям ОАО "ПРОТЭП": - проектные работы	200	2015	(ОГЭ) Хамин С.В. Муругов А.А..	
3	Своевременное отключение и включение потолочного освещения в зд. 1БВ, 2, 2А дежурным персоналом участка		постоянно	(СУИПЭ) Логинов А.Ф.	
4	Своевременное закрытие отверстий в кровле (5 шт. дефлекторов) и фрамуг на восточной стороне зд. 1БВ		постоянно	(СУИПЭ) Логинов А.Ф.	
5	Модернизация основной системы питания У-70, ввод в эксплуатацию ОСП.	300 000	2014	(ОЭУ У70) Хмарук Д.Г.	НИИЭФА энерго
6	Реконструкция трансформаторной подстанции ТП-16	8 500	2014	(ОГЭ) Хамин С.В. Муругов А.А..	
7	Ремонт заслонки (Ду-1000) системы подачи оборотной воды зд. 18		2014 - 2015	(ОЭУ У70) Хмарук Д.Г.	

РАЗДЕЛ II . СПЕЦИАЛЬНЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ

Таблица 2

№ п/п	Наименование мероприятий	Ожидаемые затраты на реализацию (в ценах 2013 г.)	Планируемые объемы снижения годового потребления энергоресурсов			Срок окупаемости	Срок внедрения	Подразделение	Примечания
			натуральные показатели		стоимостные показатели (в ценах 2010 г.)			Ответственный исполнитель	
			тыс. руб	ед.изм.					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Замена светильников на OPL/R LED 4x18 (595) (или эквивалент) в количестве 369 шт	480	тыс. кВт*ч	64,2	108	3	2014		
2.1	Замена оконных блоков на оконные блоки из ПВХ профилей (797,6 кв м): зд.10, 10А (466,8 кв м), зд.7 (202,7 кв м), зд. 156 (128,1 кв м)	2792	тыс. М³ (газ)	30	93	7	2014		
2.2	Замена одинарного остекления в на витражи из поликарбоната (603 кв м): зд.10, 10А (567 кв м), зд. 175 (36 кв м)	400	тыс. М³ (газ)	10,5	33	4	2014		
3.1	Оснащение современными приборами технического учета ГВС: гараж, зд. 307, зд. 524, зд.1191						2014		Мероприятие не дает прямого экономического эффекта.
3.2	Оснащение современными приборами технического учета артезианской воды: зд.307						2014		Мероприятие не дает прямого экономического эффекта.

3.3	Оснащение современными приборами технического учета артезианской воды: гараж						2015		Мероприятие не дает прямого экономического эффекта.
4.1	Вывод из эксплуатации трех кондиционеров КТ-4,1 в зд.12А и двух кондиционерв в зд.12	5	тыс. М³ (газ)	1,41			2014	ЦОП Федотов В.Н.	
4.2	Восстановить двойное остекление оконных блоков зд.222	20	тыс. М³ (газ)	3,53			2014	ЦОП Федотов В.Н.	
4.3	Восстановить двойное остекление оконных блоков зд.12А	20	тыс. М³ (газ)	3,53			2014	ЦОП Федотов В.Н.	
4.4	Перевод на автоматический режим работы вент. систем зд.12А	1000	тыс. М³ (газ)	11,97			2015	ЦОП Федотов В.Н.	
4.5	Перевод на автоматический режим работы вент. систем зд.222	1000	тыс. М³ (газ)	12,97			2016	ЦОП Федотов В.Н.	
4.6	Перевод на рециркуляционный режим работы: зд.371. Вентсистемы П-18, П-19, П-20.	150	тыс. М³ (газ)	65	205	1	2014	РЭЦ Исайкин В.Н. Безверхний В.А.	
4.7	Перевод на рециркуляционный режим работы: зд. ВК-1. Вентсистема П-35.	40	тыс. М³ (газ)	59	186	0,5	2014	РЭЦ Исайкин В.Н. Безверхний В.А.	
5.1	Перевод на режим работы без вытяжного вентилятора: зд. ВК-1. Вентсистемы П-29, П-30.	55	тыс. кВт·час	190,08	545,23	0,1	2014	РЭЦ Исайкин В.Н. Безверхний В.А.	
5.2	Перевод на режим работы без вытяжного вентилятора: зд. Вк-2. Вентсистемы П-31, П-32.	55	тыс. кВт·час	190,08	545,23	0,1	2014	РЭЦ Исайкин В.Н. Безверхний В.А.	
5.3	Перевод на режим работы без вытяжного вентилятора: зд. ВК-3. Вентсистемы П-33, П-34	55	тыс. кВт·час	190,08	545,23	0,1	2014	РЭЦ Исайкин В.Н. Безверхний В.А.	

5.4	Перевод на режим работы без вытяжного вентилятора: зд. 5/2. Вентсистемы П-3, П-4.	75	тыс. кВт·час	257,66	739,495	0,1	2015	РЭЦ Исайкин В.Н. Безверхний В.А.	
5.5	Перевод на режим работы без вытяжного вентилятора: зд. 5/4. Вентсистемы П-7, П-8.	75	тыс. кВт·час	257,66	739,495	0,1	2015	РЭЦ Исайкин В.Н. Безверхний В.А.	
5.6	Перевод на режим работы без вытяжного вентилятора: зд. 5/6. Вентсистема П-13, П-14	75	тыс. кВт·час	257,66	739,495	0,1	2015	РЭЦ Исайкин В.Н. Безверхний В.А.	
5.7	Перевод на режим работы без вытяжного вентилятора: зд. 8/1, 8/2. Вентсистемы П-15, П-16.	75	тыс. кВт·час	257,66	739,495	0,1	2015	РЭЦ Исайкин В.Н. Безверхний В.А.	
6.1	Замена регулирующих клапанов теплоносителя КТ на шаровые краны "Bugattu": зд. 12Б, СВ, 10А, 148, 33А, 14А, 156 (20 штук).	200					2015	РЭЦ Исайкин В.Н. Безверхний В.А.	Мероприятие не дает прямого экономического эффекта. Сокращается время прогрева калориферов при отключении вентсистем, повышается точность регулирования.
6.2	Замена регулирующих клапанов теплоносителя КТ на шаровые краны "Bugattu": зд.371, ВК-1, ВК-2, ВК-3, 1145, 1004 (20 штук)	200					2015	РЭЦ Исайкин В.Н. Безверхний В.А.	Сокращаются эксплуатационные расходы.
7	Внедрение многоканальных измерителей температуры УКТ-38 взамен логометров Л-64 на вентсистемах зд.ИВЦ-1, ИВЦ-2, 156, (4 штуки).	40					2014	РЭЦ Исайкин В.Н. Безверхний В.А.	Мероприятие не дает прямого экономического эффекта. Повышается точность системы измерения. Снижаются затраты на эксплуатацию.
8	Прекращение теплоснабжения здания АБК технической площадки 1016, зд.639, зд.625.		Гкал.	1582	1620		ежегодно	РЭЦ Исайкин В.Н. Безверхний В.А.	пл.1016 - 1024 Гкал; зд.625 - 158 Гкал; зд.639 - 400 Гкал

9	Отключение 2-х трансформаторов ТМ-1000/10 криогенного комплекса на летний период для исключения режима холостого хода (2,8 кВт/ч)		тыс. кВт·час	24	40		ежегодно		
10	Поддержание в зданиях температурного режима с T = +5 С без постоянного присутствия персонала:		тыс.м ³ (газ)				ежегодно		
	здания 412 (ОГЭ),			34	107				
	зд. 33, 30 (КЦ)			47	149				
11	Консервация зданий: 154, 1146 (пл.№1004), 414, 414А, 25, 13, 13А.		тыс.м ³ (газ)	11	34777		ежегодно	РЭЦ Исайкин В.Н. Безверхний В.А.	

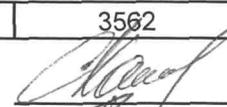
РАЗДЕЛ III. ОЖИДАЕМАЯ ЭКОНОМИЯ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ

Таблица 3

№ п/п	Энергоресурсы	Год	2014	2015	Тариф 2010 г. (средневзвешенный)
		Ед. изм.			
1	Электроэнергия (фактическое среднегодовое потребление за период 2007-2010 гг.)	тыс. кВт. час.	53 620		
		тыс. руб.	90 082		1 кВт*ч - 1,68 руб
	Годовая экономия	тыс. кВт. час.	658	1 055	
	Стоимостные показатели экономии	тыс. руб.	1 106	1 772	
2	Газ(фактическое среднегодовое потребление за период 2007-2010 гг.)	тыс. м ³	10 000		
		тыс. руб.	31 611		1 тыс м ³ -3161,5руб
	Годовая экономия	тыс. м ³	264	104	
	Стоимостные показатели экономии	тыс. руб.	836	329	
3	Вода артезианская (фактическое среднегодовое потребление за период 2007-2010 гг.)	тыс. м ³	1 030		
		тыс. руб.	10 258		1м ³ - 9,96 руб
	Годовая экономия	тыс. м ³			
	Стоимостные показатели экономии	тыс. руб.			
4	Тепловая энергия от ОАО «ПРОТЭП» (фактическое среднегодовое потребление за период 2007-2010 гг.)	Гкал	10 600		
		тыс. руб.	10 863		1 Гкал - 1024 руб
	Годовая экономия	Гкал	1 582	1 582	
	Стоимостные показатели экономии	тыс. руб.	1 620	1 620	
Суммарная ожидаемая экономия		тыс. руб.	3562	3 721	

Главный энергетик

Главный механик

 С.В. Хамин

 В.Н. Исайкин