



Генеральный директор АО «Прибой»

К. Д. Аитов

20__ г.

Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «Прибой» на 2018-2020 гг.

I. Пояснительная записка.

Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «Прибой» направлена на снижение собственного потребления электрической и тепловой энергии, а также на снижение потерь электроэнергии и тепловой энергии при оказании услуг по их передаче.

Реализация Программы энергосбережения рассчитана за счет следующих основных мероприятий: проведения энергетического обследования предприятия, выявления нерациональных потерь энергоресурсов, разработка и осуществление мер по их ликвидации. Оснащение зданий и сооружений приборами учета энергоресурсов для обеспечения строгого контроля за их расходованием. Введение энергосберегающего оборудования и осветительных устройств с использованием светодиодов.

II. Организационные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок внедрения	Периодичность проведения	Плановый объем финанси- рования, тыс. руб	Источник финансиро- вания
1	2	3	4	5	6
1.	Энергетическое обследование объектов производства и отпуска теплоэнергии	2017	2022	50	СС
2.	Энергетическое обследование объектов передачи электроэнергии	2017	2022	50	СС

III. Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

№ п/п	Наименование мероприятий	Годовая экономия энергоресурсов				Плановый объем финансирован ия, тыс. руб.	Источник финансирования	Срок внедрения
		В натуральном выражении		В стоимостном выражении, тыс.руб.				
		Единица измерения	Кол-во					
					3			
I	2	Тепловая энергия						
1.	Своевременное и качественное проведение плановых ремонтов теплотехнического оборудования с целью недопущения сверхнормативных утечек тепловой энергии.	Гкал	30	60	45	СС	2018-2020 г.г.	
2.	Замена тепловой изоляции на трубопроводах тепла и горячей воды.	Гкал	30	60	60	СС	2018-2020 г.г.	
3.	Провести очередные режимно-наладочные испытания котла ПТВМ.	Гкал	50	100	100	СС	2018г.	
4.	Замена экранных труб котла ПТВМ.	Гкал	50	100	2000	СС	2019г.	
5.	Замена конвективного пучка труб котла ПТВМ.	Гкал	50	100	2000	СС	2020г.	
6.	Оснащение зданий, строений, сооружений регулируемой организации, в которых используются энергетические ресурсы (в том числе временных объектов), приборами учета воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии	Гкал	30	60	100	СС	2018-2020 г.г.	
7.	Проведение обучения ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности	Гкал	10	20	10	СС	2018-2020 г.г.	

И т о г о:		Гкал	240	480	4305	СС	2018-2020 гг.
<i>Электрическая энергия</i>							
1.	Своевременно производить поверку приборов учета электроэнергии у абонентов.	тыс.кВт.ч	5	25	15	СС	2018-2020 гг.
2.	Устанавливать приборы учета потребления электроэнергии на границе раздела балансовой принадлежности в целях исключения потерь в сети территориальной сетевой организации.	тыс.кВт.ч	5	25	20	СС	2018-2020 гг.
3.	Оборудовать электродвигатель насоса горячей воды № 16 в котельной частотным регулятором скорости.	тыс.кВт.ч	1	5	60	СС	2018г.
4.	Оборудовать электродвигатель насоса горячей воды № 17 в котельной частотным регулятором скорости.	тыс.кВт.ч	1	5	60	СС	2019г
5.	При проведении ремонтных работ линий электропередачи производить замену кабельных линий с алюминиевыми жилами на кабельные линии с медными жилами.	тыс.кВт.ч	2	10	50	СС	2018-2020 гг.
6.	При выполнении реконструкции заводских осветительных линий производить переоборудование светильников светодиодными лампами.	тыс.кВт.ч	5	25	50	СС	2018-2020 гг.
7.	В целях исключения потерь холостого хода в трансформаторах произвести мероприятия по электроснабжению производственного корпуса №1 от одной подстанции, с выводом второй	тыс.кВт.ч	1	5	10	СС	2018 г.

	подстанции в резерв.								
8.	В целях исключения потерь холостого хода в трансформаторах произвести мероприятия по электроснабжению производственного корпуса №2 от одной подстанции, с выводом второй подстанции в резерв.	тыс.кВт.ч	1	5	10	СС		2019 г.	
9.	В целях исключения потерь холостого хода в трансформаторах произвести мероприятия по электроснабжению производственного корпуса №8 от одной подстанции, с выводом второй подстанции в резерв.	тыс.кВт.ч	1	5	10	СС		2020 г.	
10	Оборудование осветительных устройств территории завода датчиками день/ночь	тыс.кВт.ч	2	10	10	СС		2020 г.	
11	Оснащение зданий, строений, сооружений регулируемой организации, в которых используются энергетические ресурсы (в том числе временных объектов), приборами учета воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии	тыс.кВт.ч	1	5	10	СС		2018-2020 г.	
12	Проведение обучения ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности.	Тыс.кВт.ч	3	15	10	СС		2018-2020 гг.	
И т о г о:		тыс.кВт.ч	24	120	295	СС		2018-2020 гг.	

**IV. Целевые показатели программы в области энергосбережения
и повышения эффективности**

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	Значение		
			2018 г.	2019 г.	2020 г.
1.	Доля зданий, строений, сооружений регулируемой организации, в отношении которых имеется отчет о проведенном энергетическом обследовании	%	100	100	100
2.	Доля зданий, строений, сооружений регулируемой организации, оснащенных приборами учета воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии	%	100	100	100
3.	Доля использования осветительных устройств с использованием энергосберегающих ламп (за исключением осветительных устройств с использованием светодиодов) в общем объеме используемых осветительных устройств.	%	70	50	25
4.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств.	%	30	50	75
5.	Доля обученных ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности	%	100	100	100
6.	Удельный расход газа на 1 Гкал	т.у.т.	166	165	165
7.	Удельный расход электроэнергии на 1 Гкал	кВт.ч	52	52	51
8.	Удельный расход воды на 1 Гкал	м³	0,84	0,83	0,83
9.	Снижение расхода электроэнергии на хозяйственные нужды	%	1	1	1
10.	Установка системы автоматического управления освещения территории	%	100	100	100
11.	Снижение нормативных потерь при передаче эл.энергии	%	0,5	0,5	0,5
12.	Снижение нормативных потерь на СНК	%	0,5	0,5	0,5
13.	Снижение нормативных потерь в тепловых сетях	%	1	1	1

Главный инженер



Г. Ф. Стефаниди