

УТВЕРЖДАЮ

Директор филиала «Камчатский»
АО «Оборонэнерго»

Д.В. Добротин

«12» марта 2018 г.



ПРОГРАММА
в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности
филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго»
на 2015 - 2019 годы

Петропавловск - Камчатский 2018

ОГЛАВЛЕНИЕ

1. ОСНОВНЫЕ СВЕДЕНИЯ О ФИЛИАЛЕ «КАМЧАТСКИЙ» АО «ОБОРОНЭНЕРГО»	3
1.1. Региональное расположение филиала и объем электросетевого хозяйства	3
1.2. Организационные и юридические данные об организации	3
1.3. Правовые и законодательные акты, регламентирующие деятельность организации	3
1.4. Производственная деятельность филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго»	4
2. ИНФОРМАЦИЯ О ДОСТИГНУТЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ФИЛИАЛА	6
2.1. Требования к программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО «Оборонэнерго» на 2011-2014 годы.	6
2.2. Результаты выполнения Программы на 2011-2014 годы.	7
3. ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ НА ПЕРИОД 2015-2019 ГОДЫ	10
3.1. Основания для расчета целевых показателей на 2015-2019 годы	10
3.2. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых обеспечивается в ходе реализации программы на 2015-2019 годы.	11
4. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЮ И ПОВЫШЕНИЮ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ НА 2015-2019 ГОДЫ	11
4.1. Основания для разработки перечня обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	11
4.2. Организационные и технические мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в филиале «Камчатский» АО «Оборонэнерго»	12
4.3. Организационные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	13
4.4. Технические мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности ---	15
5. ЭКОНОМИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ И ОЖИДАЕМЫЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ ЭФФЕКТ В ХОДЕ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ.	19
6. ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ, ПОДЛЕЖАЩИЕ ЕЖЕГОДНОМУ КОНТРОЛЮ	20
7. ЛИЦА, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИЕ КОНТРОЛЬ НАД ВЫПОЛНЕНИЕМ ПРОГРАММЫ	21

1. Основные сведения о филиале «Камчатский» АО «Оборонэнерго»

1.1. Региональное расположение филиала и объем электросетевого хозяйства

Административное управление филиала находится по адресу: г. Петропавловск-Камчатский, ул. Морская, 5.

Филиал производит обслуживание электросетевого хозяйства на территории одного субъекта Федерации РФ - Камчатского края, в 69 военных городках.

Общая трудоемкость обслуживания электросетевого хозяйства составляет **10 170,21** условных единиц, в том числе:

- собственное имущество филиала «Камчатский» - **7 537,62** условных единиц.
- по договорам безвозмездного пользования от 01.01.2012г. № КМ-212/07/2, от 01.01.2012 г. № КМ-214/07/2, от 01.01.2012 г. № КМ-215/07/2, от 01.01.2012 г. № КМ-216/07/2, от 17.02.2012 г. № КМ-25-90, от 27.02.2012 г. № КМ-30-90, от 21.12.2012г. № 3789, от 01.01.2013 г. № КМЧ-1-2013, от 01.01.2013 г. № КМЧ-2-2013; от 01.01.2013 г. № КМЧ-3-2013; от 01.02.2015 – **1 691,72** условных единиц.
- по Государственному контракту от 27 мая 2015 г. № 7-ЭХ - **945,87** условных единиц.

1.2. Организационные и юридические данные об организации

Центральный аппарат управления:

- 1.2.1 Полное название организации: Акционерное Общество «Оборонэнерго».
- 1.2.2 Организационно - правовая форма: Акционерное Общество.
- 1.2.3 Форма собственности: Федеральная.
- 1.2.4 Юридический адрес общества: 119160, г. Москва, ул. Знаменка, д. 19.
- 1.2.5 Почтовый адрес общества: 107140, г. Москва, ул. Русаковская, д.13, стр.19, 21-25.
- 1.2.6 Телефон, факс, электронная почта: Тел. +7(495) 989-96-00. E-mail: info@oen.su.
- 1.2.7 Руководитель общества: Генеральный директор Лукин Андрей Борисович
- 1.2.8 ОКПО 61702070, ОГРН 1097746264230, ИНН 7704726225, КПП 770401001

Филиал «Камчатский» АО «Оборонэнерго»

- 1.2.9 Юридический адрес: 683000, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Морская, д.5.
- 1.2.10 Почтовый адрес: 683000, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Морская, д.5
- 1.2.11 КПП 410143001, р/сч 40702810342010000275, Филиал «Газпромбанк» (Акционерное общество) «Дальневосточный», БИК 040502886, к/сч 30101810400000000886 в РКЦ Первомайский г. Владивостока ГУ ЦБ РФ Приморскому краю
- 1.2.12 Тел. (4152) 43-43-05, факс (4152) 41-26-31 E-mail: info@km.oboronenergo.su
- 1.2.13 Руководитель филиала: Директор Добротин Денис Викторович

1.3. Правовые и законодательные акты, регламентирующие деятельность организации

Филиал оказывает услуги по передаче электрической энергии в соответствии с требованиями федеральных, региональных и местных нормативных правовых актов.

1.3.1. Роль муниципальных властей.

В соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации» Администрация муниципального образования организует в границах поселения электро -, тепло -, газо- и

водоснабжение населения, водоотведение, снабжение населения топливом, регулирует тарифы на товары и услуги организаций коммунального комплекса (за исключением тарифов на товары и услуги организаций коммунального комплекса - производителей товаров и услуги в сфере электро, - и (или) теплоснабжения) тарифы на подключение к системе коммунальной инфраструктуры, тарифы организаций коммунального комплекса на подключение, надбавки к тарифам на товары и услуги организаций коммунального комплекса, надбавки к ценам (тарифам) для потребителей.

1.3.2. Основные законодательные акты РФ и Камчатского края, регулирующие сферу деятельности филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго»:

- Налоговый кодекс Российской Федерации (часть первая) от 31.07.1998г. № 146-ФЗ;
- Налоговый кодекс Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000г. № 117 - ФЗ;
- Федеральный закон РФ от 14.04.1995г. № 41-ФЗ «О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации»;
- Федеральный закон от 30 декабря 2004г. № 210-ФЗ "Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса";
- Постановление Правительства Российской Федерации от 26.02.2004г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации»;
- Приказ Федеральной службы по тарифам РФ от 06.08.2004г. № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по регулированию тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке».

1.4. Производственная деятельность филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго»

Персонал филиала, согласно штатному расписанию составляет 237 штатных единиц, фактически занято – 232,3 штатных единиц, процент заполнения - 97,8 %.

Филиал осуществляет передачу электрической энергии потребителям через находящиеся в ведении организации электрические сети и трансформаторные подстанции на напряжении 110 кВ, 35 кВ, 10 кВ, 6 кВ и 0,4 кВ.

Таблица № 1

Показатели баланса электрической энергии

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2011	2012	2013	2014	2015 (план)
1	Потери ЭЭ	тыс.кВтч	34170,79	27 305,813	27 162,344	26 349,433	26 570,000
1.1.	в т.ч. технические потери	тыс.кВтч	32390,79	25 581,547	25 386,460	24 527,576	24 771,000
1.2.	в т.ч. расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	тыс.кВтч	1 780,000	1 724,266	1 775,884	1 821,857	1 799,000
2	Отпуск в сеть (Поступление ЭЭ)	тыс.кВтч	276 053,081	271 005,962	270 766,069	261 071,381	264 189,000
3	Полезный отпуск ЭЭ	тыс.кВтч	241882,291	243 700,149	243 603,725	234 721,948	237 618,000

Сводные данные об объектах электросетевого хозяйства филиала

Вид пользования	Трансформаторные подстанции	Силовые трансформаторы	Кабельные линии	Линии наружного освещения	Воздушные линии	Резервные дизельные станции
	Шт.	Шт.	Км	Км	Км	Шт.
В собственности	322	542	609,45	8,60	90,74	1
Безвозмездное пользование	37	57	279,881	-	14,632	-
ГК № 7 -ЭХ	39	65	101,58	-	5,85	-
ВСЕГО	398	664	990,911	8,60	111,222	1

Основными поставщиками энергетических ресурсов на собственные и хозяйственные нужды филиалу являются:

- электрической энергии: ПАО «Камчатскэнерго»;
- воды и водоотведения: МУП «Петропавловский водоканал», МУП «Елизовский водоканал», Вилючинский МУП «ГТВС»;

Автономные источники энергоснабжения и холодной воды в филиале отсутствуют.

Тепловая энергия от посторонних источников филиалом не потребляется. Обогрев помещений зданий производится бытовыми электрическими конвекторами.

Таблица 3

Структура энергопотребления филиала на собственные и хозяйственные нужды

№ п/п	Наименование ТЭР	Единица измерения	2011	2012	2013	2014
1.	Электрическая энергия	тыс. кВтч	1 780,000	1 724,266	1 775,884	1 821,857
		тыс. руб.	6 848,840	7 116,742	8 827,031	9 628,514
2.	Тепловая энергия	Гкал	-	-	-	-
		тыс. руб.	-	-	-	-
3.	Холодная вода	куб. м	2 520,660	2 329,911	2 425,2855	2 420, 55
		тыс. руб.	58,212	59,380	61,8	81,453
	Итого	тыс. руб.	6 903,860	7 176,122	8 888,84	9 2709,967

Филиал имеет в собственности 18 зданий, строений и сооружений, подлежащих энергетическому обследованию в соответствии со ст. 11 ФЗ-261, строительным объемом 30122,8 куб. м, общей площадью 6 416,2 кв. м, в том числе отапливаемой – 5 120,6 кв. м. Средний фактический и физический износ зданий, строений и сооружений составляет 55,3 %.

Отношение площади наружных ограждающих конструкций отапливаемой части здания к площади помещений составляет - 0,79.

Фактическая удельная тепловая характеристика зданий, строений и сооружений в ходе проведения инструментальных измерений и проведенных расчетов по однотипным обследуемым зданиям превышает расчетно – нормативную, что в результате требует дополнительного расхода электроэнергии на обогрев помещений зданий.

На освещение помещений зданий филиала приходится 12% потребления электрической энергии от общего объема потребления в филиале. Так годовое потребление электроэнергии на нужды освещения за 2013 год составило 252 143 кВт*ч.

Для внутреннего освещения помещений филиала используется 764 энергосберегающих светильника (световых точек). Внутренняя система освещения пока не оснащена автоматической системой управления, датчиками движения.

Для наружного освещения территорий филиала используется 38 светильников, из которых:

- ртутных ламп типа ДРЛ - 38 шт.;
- светильники с лампами накаливания отсутствуют.

Оплата энергетических ресурсов, потребляемых филиалом, осуществляется самостоятельно за счет собственных средств.

Основными причинами, приводящими к нерациональному использованию энергетических ресурсов в филиале, являются:

- удельная теплопроводность ограждающих конструкций отапливаемых зданий и сооружений превышает допустимую;
- несовершенство конструкций зданий в местах соединения стен и перекрытий;
- наличие деревянных дверных и оконных проемов в зданиях и сооружениях, не соответствующих современным технологиям;
- использование оборудования и материалов низкого класса энергетической эффективности.
- износ основных фондов Филиала – ЭСХ - 74%, зданий, строений, и сооружений составляет более 55%;
- недостаточная ответственность и слабая мотивация работников филиала по вопросам энергосбережения и повышения энергетической эффективности.
- недостаточный контроль за рациональным расходом моторного топлива, электрической энергии и воды.

2. Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности филиала

2.1. Требования к программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО «Оборонэнерго» на 2011-2014 годы.

В соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 15.05.2010 № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности» постановлением Региональной службой по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) от 15.12.2011 № 364 «Об утверждении требований к программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности филиала «Камчатский» ОАО «Оборонэнерго» (далее – Постановление № 364) утверждены требования к программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО «Оборонэнерго».

Постановлением Службы № 364 утверждены следующие целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности:

1. Изменение величины потерь электрической энергии (мощности) при передаче, тыс. кВтч;

2. Изменение относительной величины потерь электрической энергии при передаче, % (от отпуска в сеть);

3. Изменение расходов энергетических ресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, эксплуатируемых организацией при осуществлении регулируемых видов деятельности, % (к предыдущему периоду);

4. Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности, приборами учета, %.

Таблица 4

Значения целевых показателей на период 2011-2014 годы

	Показатель	Ед. изм.	2011	2012	2013	2014
1	2	3	4	5	6	7
Транспор- тировка ЭЭ	Изменение величины потерь электрической энергии (мощности) при передаче (к предыдущему периоду)	тыс. кВтч	11,32	128,02	27,00	18,60
	Изменение относительной величины потерь электрической энергии при передаче	% от отпуска в сеть	0,004	0,044	0,0095	0,0065
	Изменение расходов энергетических ресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, эксплуатируемых организацией при осуществлении регулируемых видов деятельности	% (к предыдуще му периоду)	3,10	3,11	3,18	3,18
	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности, приборами учета:					
	электрической энергии	%	100	100	100	100
	холодной воды	%	100	100	100	100

С целью выполнения требований Службы от 15.12.2011 №364 в филиале была принята Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности филиала «Камчатский» ОАО «Оборонэнерго» на 2011-2014 годы (далее - Программа), которая была утверждена директором филиала 10 октября 2011 года. В связи с изменениями в Инвестиционной программе и в ежегодных Эксплуатационных приказах № 1 Программа была скорректирована и утверждена директором филиала в новой редакции 15 марта 2013 года на основании прежних целевых показателей, утвержденных Постановлением Службы от 15.12.2011 № 364.

2.2 Результаты выполнения Программы на 2011-2014 годы.

Таблица № 5

Анализ изменения фактических целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности за период с 2010 по 2014 годы

период с 2010 по 2014 годы												
№ п/п	Наименование показателя	ед. изм.	2010 год		2011 год		2012 год		2013 год		2014 год	
			показатель	Изменение показателя в сравнении с предыдущим годом	показатель	Изменение показателя в сравнении с предыдущим годом	показатель	Изменение показателя в сравнении с предыдущим годом	показатель	Изменение показателя в сравнении с предыдущим годом	показатель	Изменение (+), уменьшение (-) показателя в сравнении с предыдущим годом
1	Транспортировка электроэнергии											
1.1.	Потери электрической энергии в электрических сетях*	тыс. кВтч	32 402,110		32 390,790		25 581,547	6 809,243	25 386,460	195,087	24 527,576	858,884
1.2.	Относительная величина потерь электрической энергии в электрических сетях	% (от отпуска в сеть)	11,680		11,676	0,004	9,222	2,454	9,151	0,071	8,842	0,309
3.	Расход энергетических ресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, эксплуатируемых организацией при осуществлении регулируемых видов деятельности											
3.1.	электрическая энергия	тыс. кВтч	2062		1780	282,000	1724,266	55,734	1775,884	-51,618	1821,857	-45,973*
3.2.	удельный расход электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях на 1 м ² площади указанных помещений	кВтч/м ²	327,296		307,794	19,502	310,61	-2,816	266,641	43,969	257,674	8,967
4.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности, приборами учета:											
	электрическая энергия	шт.	18		18		18		18		18	-
	вода	шт.	7		7		7		7		7	-

* Увеличение расхода энергетических ресурсов в 2014 году связано с электрообогревом административных и производственных зданий, обогреваемая площадь которых увеличилась и составила в 2014 году 7 070,40 м².

Таблица № 6

Анализ достижения установленных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2010		2011		2012		2013		2014		Отклонение (план – факт)
			Утверж- денный	Фактич- еский	Утверж- денный	Фактич- еский	Утверж- денный	Фактич- еский	Утверж- денный	Фактич- еский	Утверж- денный	Фактич- еский	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
1.*	Изменение величины потерь электрической энергии (мощности) при передаче (к предыдущему периоду)	тыс. кВтч			11,320	11,320	128,020	6 809,243	27,000	195,087	-168,087	858,884	-840,284
2*	Изменение относительной величины потерь электрической энергии при передаче в сравнении с предыдущим годом	% от отпуска в сеть			0,0040	0,0040	0,0440	2,4550	0,0095	0,0700	-0,0605	0,3100	-0,3035
3.**	Изменение расходов энергетических ресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, эксплуатируемых организацией при осуществлении регулируемых видов деятельности	% (к предыду- щему периоду)			3,100	13,676	3,110	3,131	3,180	-2,994	6,174	-2,589	5,769
4.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности, приборами учета: электрической энергии холодной воды	% %										100 100	100** 100**

* Показатель достигнут с превышением утвержденного значения.

** Увеличение потребления ТЭР связано с электрообогревом административных и производственных зданий, обогреваемая площадь которых увеличилась и составила в 2014 году 7 070,40 м², при этом следует отметить, что удельный расход электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях организации на 1 м² снизился, что означает экономию ТЭР.

Выводы:

1. В ходе реализации программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО «Оборонэнерго» из 4 утвержденных целевых показателей в сфере передачи электрической энергии, общих целевых показателей на 2011-2014 годы:

- показатель «Изменение расходов энергетических ресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, эксплуатируемых организацией при осуществлении регулируемых видов деятельности» достигнут не в полном объеме, в связи с электрообогревом административных и производственных зданий, обогреваемая площадь которых увеличилась и составила в 2014 году 7 070,40 м², при этом следует отметить, что удельный расход электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях организации на 1 м² снизился на 8,967 кВтч/м² в 2014 году к предыдущему году, что означает экономию ТЭР;

- показатель «Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности, приборами учета» достигнут в полном объеме;

- два показателя «Изменение величины потерь электрической энергии (мощности) при передаче (к предыдущему периоду)», «Изменение относительной величины потерь электрической энергии при передаче» достигнуты с превышением утвержденного значения;

2. Запланированные ОАО «Оборонэнерго» мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности соответствуют перечню обязательных мероприятий по энергосбережению, установленных Постановлением № 364, и выполнены в полном объеме.

В Отчете о результатах проверки отчета о фактическом исполнении требований к программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности филиала «Камчатский» ОАО «Оборонэнерго» РСТЦ Камчатского края от 23.03.2015 проведен анализ достижения установленных целевых показателей и по результатам оценки их достижения, выполнения ОАО «Оборонэнерго» запланированных мероприятий энергосбережения и повышения энергетической эффективности сделан вывод об эффективной реализации программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности за период с 2011 по 2014 годы.

3. Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности на период 2015-2019 годы

3.1. Основания для расчета целевых показателей на 2015-2019 годы

Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности рассчитываются в соответствии с требованиями:

- Федерального закона РФ от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»

- Постановления Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010г. № 340 «О порядке установления требований к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности».

- Приказов Министерства энергетики Российской Федерации.

– Постановления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 26 марта 2015 г. № 43 «Об утверждении требований к программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности филиала «Камчатский» ОАО «Оборонэнерго» на 2015-2019 годы».

3.2. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых обеспечивается в ходе реализации программы на 2015-2019 годы.

Постановлением Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 26 марта 2015 г. № 43 «Об утверждении требований к программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности филиала «Камчатский» ОАО «Оборонэнерго» на 2015-2019 годы» установлены следующие целевые показатели.

Таблица 7

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год
1.	Снижение относительной величины потерь электрической энергии при передаче	% от отпуска в сеть	0,0076	0,0252	0,0055	0	0
2.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности, приборами учета:	%	100	100	100	100	100
3.	Снижение расходов энергетических ресурсов в зданиях, строениях и сооружениях административного, бытового и хозяйственного назначения, эксплуатируемых организацией при осуществлении регулируемого вида деятельности	% (к предыдущему периоду)	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
4.	Использование регулируемыми организациями осветительных устройств с использованием светодиодов. Электрическая энергия	% (Общего объема используемых осветительных устройств)	-	-	10	30	50

4. Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности на 2015-2019 годы

4.1. Основания для разработки перечня обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности сформирован в соответствии с:

– Федеральным законом Российской Федерации от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

– Распоряжением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009г. № 1830-р «План мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в Российской Федерации, направленных на реализацию Федерального закона "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

– Приказом Министерства экономического развития Российской Федерации от 17 февраля 2010г. № 61 «Об утверждении примерного перечня мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, который может быть использован в целях разработки региональных, муниципальных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности».

– Инвестиционной программой филиала на 2015 – 2019 годы, объем выполнения, которой может быть скорректирован с учетом действия данной программы, а так же эффектом от внедрения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

4.2. Организационные и технические мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в филиале «Камчатский» АО «Оборонэнерго»

Обязательные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в филиале «Камчатский» АО «Оборонэнерго» на 2015-2019 годы» подразделяются на организационные и технические мероприятия, которые представлены в таблицах №№ 8,9.

Таблица 8

4.3. Организационные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

№ п/п	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол - во	Источ- ники финан- сирова- ния	Финансовые затраты на реализацию по годам (тыс. руб.)				Всего	Ожидаемый результат	Ответственный
					в том числе						
					2015	2016	2017				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
1	Проведение обязательного энергетического обследования объектов, принадлежащих в праве собственности и переданных в безвозмездное пользование	шт.	1	СС	-	5 103,8	-	5 103,8	Получение данных для коррекции программы по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	Заместитель директора - главный инженер	
2	Совершенствование организационной структуры управления энергосбережением и повышением энергетической эффективности			СС	-	-	-	-	Повышение эффективности использования энергетических ресурсов	Заместитель директора - главный инженер	
3	Корректировка программы, в том числе значений целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности.	шт.	1	СС	-	-	-	-	1.Получение ожидаемых результатов в натуральном и стоимостном выражении, включая экономический эффект;	ПЭС	
4	Составление реестра и ведение мониторинга по внедрению мероприятий энергоэффективности и энергосбережения	шт.	1	СС	-	-	-	-	2.Повышение эффективности использования энергетических ресурсов.	ПЭС	
5	Издание приказов и назначение ответственных за выполнение мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности филиала и порядка их отчетности	шт.	1	СС	-	-	-	-		ПЭС	
6	Обучение работников филиала основам энергосбережения и повышения энергетической эффективности	чел.	3	СС	70	70	70	210	Повышение квалификации персонала по вопросам энергосбережения и повышения энергетической эффективности	ПЭС	
7	Информационное обеспечение энергосбережения: регламент совещаний, распространение организационной и технической информации в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности			СС	20	20	20	80	Повышение квалификации персонала по вопросам энергосбережения и повышения энергетической эффективности	ПЭС	
8	Организация премирования работников, осуществляющих электросетей с учетом показателей энергосбережения и повышения			СС	50	50	50	150	Моральное стимулирование работников в области энергосбережения и повышения	ПЭС	

энергетической эффективности		3	4	5	6	7	8	9	энергетической эффективности	
1	2								10	11
9	Разработка Положения об энергосбережении в филиале									
10	Составление и анализ балансов электроэнергетики по филиалу, ежемесячно	шт.	12	СС	-	-	-	-	Повышение эффективности использования энергетических ресурсов	Начальник отдела по транспорту электроэнергетики
11	Мониторинг объемов оказанных и развитию, полученных из ОАО «Оборонэнергобыт», на предмет достоверности и полноты представленных данных, ежемесячно	шт.	12	СС	-	-	-	-	Повышение эффективности использования энергетических ресурсов	Начальник отдела по транспорту электроэнергетики
12	Организация совместных с ОАО «Оборонэнергобыт» рейдов для выявления без-учетного потребления и для выявления несанкционированного подключения потребителей (бездоговорного потребления)			СС	120	120	120	360	Повышение эффективности использования энергетических ресурсов	Начальник отдела по транспорту электроэнергетики
13	Организация достоверного и своевременного ежемесячного снятия показаний приборов коммерческого учета у потребителей - юридических лиц в установленные сроки, проверка технического состояния приборов учета	шт.	12	СС	120	120	120	360	Повышение эффективности использования энергетических ресурсов	Начальник отдела по транспорту электроэнергетики
14	Организация достоверного и своевременного ежемесячного снятия показаний приборов учета в точках поставки в многоквартирные дома	шт.	12	СС	-	-	-	-	Повышение эффективности использования энергетических ресурсов	Начальник отдела по транспорту электроэнергетики
15	Контроль над организацией проверки электросчетчиков			СС	-	-	-	-	Повышение эффективности использования энергетических ресурсов	Начальник отдела по транспорту электроэнергетики
16	ИТОГО				380	5483,8	380	6243,8		

Примечание: СС – собственные средства.

4.4 Технические мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

Таблица 9

№ п/п	Наименование мероприятия	Единицы измерения	Кол-во	Проектная мощность	Плановый объем финансирования (СМР+ПИР), млн. руб.							Источники финансирования (СС-субсидии, ИП - в рамках инвестпрограммы)	Способ выполнения (Х/С, П)	Экономия первичных ТЭР						Экономический эффект за период
					(млн. руб. руб. с НДС)									в тыс. кВт*ч						
					2015	2016	2017	2018	2019	Всего	2015			2016	2017	2018	2019	Всего		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
1	Изменение относительной величины потерь электрической энергии при передаче, % от отпуски в сеть (Постановление РСТЦ Канчатского края от 26.03.2015 г. № 43)	% от отпуски в сеть											0,0076	0,0252	0,0055	0	0			
2	Технические мероприятия по сокращению технологических потерь электроэнергии при передаче её по электрическим сетям, всего				0	7,21	1,27	4,33	87,599	100,409			0,000	0,000	2,062	3,62	7,21	12,90	22,59	
2.1	Реконструкция ВЛЭП-0,4 кВ ТП 546-2 ф.5, караул, ТХ 2 СИП-4 4х35, АС35, инв. № 864014240	км	1					1,201		1,201	ИП	П						0,00	0,000	
2.2	Реконструкция ВЛЭП-0,4 кВ ВЛ-0,4 ТП 546-2 ф. котельная, казарма, инв. № 864014241	км	0,5			1,191				1,191	ИП	Х/С						0,00	0,000	
2.3	Реконструкция ВЛЭП-0,4 кВ ВЛ-0,4 ТП 546-2 ф.8 - Посёлок КНС, инв. № 864014245	км	0,25					0,906		0,906	ИП	П						0,00	0,000	

2.4	Реконструкция МТП-848, ул.2-ая Шевченко, инв. №865116912. Замена трансформатора 100 кВА на 160 кВА	шт	1						0,618	0,618	ИП	П							
2.5	Реконструкция ВЛ-6 кВ РП-280-ТП-847 яч. 5, инв. №865117980. Замена АС-70 на АС 120	км	5,3						1,157	1,157	ИП	П							
2.6	Замена МВ на ВВ на РП-3, П-К, (оборудование), инв. №. 865117088 - 12 шт.	шт.	12	0					3,820	3,820	ИП	П			6,170	6,17		10,807	
2.7	Замена МВ на ВВ на ТП-104 1х400 кВА (оборудование) инв. № 865117033 - 1 шт.	шт.	1	0,4				0,318		0,318	ИП	П				0,51		0,902	
2.8	Замены МВ на ВВ на ТП-105 1х630 кВА, мкр 1х500 кВА, мкр Антенное поле, П-К (оборудование) инв. № 865117035 - 1 шт.	шт.	1	1,13				0,318		0,318	ИП	П				0,52		0,903	
2.9	Замены МВ на ВВ на ТП-114 2х630 кВА, мкр Антенное поле, П-К, (оборудование) инв. № 865117041 - 1 шт.	шт.	1	1,26				0,318			ИП	П				0,52		0,904	
2.10	Замена МВ на ВВ на ТП-128 2х630 кВА (оборудование) инв. № 865117053 - 1 шт.	шт.	1	1,26				0,318			ИП	П				0,52		0,905	
2.11	Замена МВ на ВВ на РП-7 1х250 кВА. 1х160 КВА, Приморский (оборудование) инв. № 865117000- 7шт.	шт.	7	1,26					2,228		ИП	П		3,623		3,62		6,346	
2.12	Замена МВ на ВВ на РП-1, 2х250 кВА, пос. Англичанка (оборудование) инв. № 865117087 - 2 шт.	шт.	2	1,26					0,637	0,637	ИП	П			1,038	1,04		1,817	

2.13	РТП-Завойко I10/6 кВ 1х6300 кВА, 1х10000 кВА, П- Камчатский (оборудование) инв.№ 865116885 - установка системы быстродействующего вывода резервного питания на РТП <Завойко>	шт.	1	16,3						6,971	6,971	ИП	П		0,000	0,00	0,000
2.14	Строительство ВЛ-6 кВ от ТП-889 до ТП- 847 район п. Радыгино	км								38,329	38,329	ИП	П				
2.15	Строительство КЛ-6 кВ от РТП "Ягодная" до РП-6	км								34,456	34,456	ИП	П				
2.16	Строительство КЛ- 0.4 кВ от РУ-0.4 кВ ТП-356 до ВРУ жилого дома по ул. Мира,5	км								0,901	0,901	ИП	П				
2.17	Строительство КЛ- 0.4 кВ от РУ-0.4 кВ ТП-378 до ВРУ жилого дома по ул. Мира,12	км								0,71	0,71	ИП	П				
3	6.4.2. Мероприятия по сокращению расхода энергетических ресурсов и воды в зданиях и сооружениях (на собственные и хозяйственные нужды)							0	0		0			0	0	0	0

[illegible]

4.4. Технические мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

5. Экономия энергетических ресурсов и ожидаемый экономический эффект в ходе реализации программы.

Реализация мероприятий, планируемых в рамках настоящей программы, позволит обеспечить экономию энергетических ресурсов, указанных в таблице 9, в натуральном исчислении 94,408тыс. кВтч без учета социального экономического эффекта.

Экономия энергетических ресурсов и ожидаемый экономический эффект в ходе реализации программы представлена на год внедрения мероприятия, экономия в последующие годы от указанного мероприятия не показана.

Таблица 10

Экономия энергетических ресурсов и ожидаемый экономический эффект

№ п/п	ТЭР	Ед. изм.	2015г.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	Всего
1	Экономия ЭЭ при транспортировке (2015 г. - экономия по мероприятиям ПЭЭ 2011-2014)	тыс. кВтч	0	0	2,062	3,62	7,21	12,89
		тыс. руб.	0	0	3,612	6,340	12,628	22,58
	Изменение относительной величины потерь электрической энергии при передаче	,% от отпуска в сеть	0,0076	0,0252	0,0055	0	0	
2	Экономия ЭЭ на собственные и хозяйственные нужды	тыс. кВтч	1,822	1,820	1,818	1,816	1,815	9,091
		тыс. руб.	9,620	9,611	9,601	9,591	9,582	48,005
	Изменение расходов энергетических ресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, эксплуатируемых организацией при осуществлении регулируемых видов деятельности	% (к предыдущему периоду)	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	

6. Целевые показатели, подлежащие ежегодному контролю

Таблица 11

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2014 базовый год	2015	2016	2017	2018	2019
1	Мероприятия по сокращению технологических потерь ЭЭ в сетях							
1.1.	Поступление ЭЭ в сеть	тыс. кВт ^ч	261071,381	260 380 686	260 152 090	259 221 623		
		тыс. кВт ^ч	24 527 576	24 398 657	24 258 492	23 407 589		
	% от поступления в сеть (2014г. - факт, 2015 -2019г.г. – согласно Постановлению РСТЦ Камчатского края от 26.03.2015 г. № 43))		0,0610	0,006	0,045	0,335		
1.2.	Технологические потери ЭЭ при её транспортировке							
	Изменение относительной величины технологических потерь ЭЭ при её транспортировке в сравнении с предыдущим годом	экономия в сравнении с предыдущим годом (тыс. кВтч)		128 919	140 165	850 903		
		% от поступления в сеть		0,0494	0,0538	0,328		
2	Мероприятия по оптимизации энергопотребления в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности							
2.1.	Расход ЭЭ на производственные хозяйственные нужды	тыс. кВт ^ч	1821,857	1994,537	1944,080	1782,639		
2.2.	Изменение относительной величины расходов ЭЭ на производственные хозяйственные нужды	экономия в сравнении с предыдущим годом (тыс. кВтч)		-172,68	50,457	161,441		
2.3.	Ежегодное снижение расходов ЭЭ в % к предыдущему периоду (Постановление РСТЦ Камчатского края от 26.03.2015 г. № 43)	% к предыдущему периоду		0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
3	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности, приборами учета							
3.1.	Электроэнергии	%	100	100	100	100	100	100
3.2.	Воды	%	100	100	100	100	100	100

7. Лица, осуществляющие контроль над выполнением Программы

7.1. Контроль над выполнением программы осуществляется лицом, ответственным за проведение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в филиале «Камчатский», ведущим инженером ПЭС по направлению «энергосбережение и энергоэффективность».

7.2. По результатам реализации организационных и технических мероприятий (таблицы 8, 9) ежегодно заполняются значения целевых показателей, подлежащих ежегодному контролю (таблица 11).

7.3. По результатам проведения энергетических обследований с оформлением энергетического паспорта Общества и разработкой конкретных мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности данные по целевым показателям и эффективности планируемых мероприятий подлежат корректировке путем утверждения дополнений к настоящей программе.

7.4. Планируемые и фактически достигнутые в ходе реализации программы значения целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности рассчитываются для каждого года на протяжении всего срока реализации программы.

7.5. Программа подлежит корректировке или пересмотру при вступлении в силу приказов, распоряжений, методических указаний и других нормативных актов, регламентирующих требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Ведущий инженер ПЭС



И.А. Захаров

СОГЛАСОВАНО

Первый заместитель директора –
главный инженер



А.А. Андреев

Начальник ПЭС



А.В. Чеша