



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ»

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель Председателя
Правления ОАО «СО ЕЭС»

А.М. Селютин

« 18 » АПРЕЛЯ 2013г.

**ОТЧЕТ ОБ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТИ ОАО «СО ЕЭС» ЗА 2012 г.**

Москва 2013

СОДЕРЖАНИЕ

ВВЕДЕНИЕ	3
1. ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, СВЯЗАННЫЕ С ВХОДНЫМИ ПОТОКАМИ	4
1.1. Аспект: Энергия	4
1.1.1. Прямое использование энергии.....	4
1.1.2. Энергия, сэкономленная в результате мероприятий по снижению энергопотребления и повышения энергоэффективности	4
1.2. Аспект: Вода	10
2. ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, СВЯЗАННЫЕ С ВЫХОДНЫМИ ПОТОКАМИ	11
2.1. Аспект: Выбросы.....	11
2.2. Аспект: Отходы	12
3. ИНФОРМАЦИЯ О РАСХОДАХ НА РЕАЛИЗАЦИЮ ЭНЕРГО- СБЕРЕГАЮЩИХ МЕРОПРИЯТИЙ	14

ВВЕДЕНИЕ

ОАО «СО ЕЭС» уделяет пристальное внимание обеспечению экологической безопасности своей деятельности.

Председателем Правления ОАО «СО ЕЭС» Б.И. Аюевым утверждена Экологическая политика ОАО «СО ЕЭС». Целью Экологической политики является повышение уровня экологической безопасности за счет обеспечения комплексного подхода к использованию природных и энергетических ресурсов.

В ОАО «СО ЕЭС» внедрена система экологического менеджмента (СЭМ). Требования к СЭМ установлены в национальном стандарте РФ ГОСТ Р 14001-2007 (далее — Стандарт). В область применения СЭМ включена деятельность исполнительного аппарата и всех филиалов ОАО «СО ЕЭС» по строительству, реконструкции, капитальному ремонту и эксплуатации зданий, сооружений и инженерных систем.

Организация функционирования СЭМ осуществляется в соответствии с приказом ОАО «СО ЕЭС» от 29.12.2012 № 539. Приказом назначены представитель руководства по СЭМ и заместитель представителя руководства по СЭМ, определены задачи и функции структурных подразделений по обеспечению функционирования СЭМ. В целях оценки соответствия СЭМ запланированным положениям экологического менеджмента, в том числе требованиям Стандарта, создана группа внутренних аудитов СЭМ.

В марте 2013 года СЭМ ОАО «СО ЕЭС» была успешно сертифицирована на соответствие требованиям Стандарта независимым компетентным органом.

1. ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, СВЯЗАННЫЕ С ВХОДНЫМИ ПОТОКАМИ

1.1. Аспект: Энергия

1.1.1. Прямое использование энергии

Общее потребление энергоносителей по зданиям и объектам, находящихся в собственности ОАО «СО ЕЭС», представлено в таблице 1.

На всех объектах ОАО «СО ЕЭС» учет расхода электрической и тепловой энергии осуществляется по показаниям приборов учета энергоресурсов. Показания приборов снимаются ежемесячно с занесением в соответствующие журналы учета.

Для обеспечения аварийного электропитания используются дизель-генераторные установки (ДГУ) системы бесперебойного и гарантированного электроснабжения.

Таблица 1. Потребление энергоносителей

Показатель	Ед. изм.	2010 г.	2011 г.	2012 г.
Электрическая энергия	кВт/ч	23 891 156	29 353 028	34 749 542
Стоимость электрической энергии	тыс. руб (без НДС)	74 685,8	96 579,7	107 888,7
Тепловая энергия	Гкал	16 255,2	19 496,6	21 470,5
Стоимость тепловой энергии	тыс. руб (без НДС)	14 295,7	18 019,2	21 561,3
Дизельное топливо	л	9 436,9	10 621,30	14 310,73
Стоимость дизельного топлива	тыс. руб (без НДС)	175,9	216,0	327,4

1.1.2. Энергия, сэкономленная в результате мероприятий по снижению энергопотребления и повышения энергоэффективности

Энергосбережение и повышение энергетической эффективности является приоритетным направлением деятельности ОАО «СО ЕЭС» и рассматривается как важная составляющая инновационного развития компании.

ОАО «СО ЕЭС» формирует Программы энергосбережения на 3 года с проведением ежегодной доработки программ, обеспечивающей увеличение их срока действия на один календарный год.

В настоящее время и на период до 31.12.2014 г. реализуются мероприятия, включенные в Программу энергосбережения ОАО «СО ЕЭС» на 2012÷2014 годы.

Перечень мероприятий программы приведен в таблице 2.

Таблица 2. Перечень мероприятий программы

Объединение	Подразделение	Освещение		Ограждающие конструкции			Тепловые пункты		Системы отопления			Системы ГВС
		Модернизация системы освещения здания	Модернизация системы электроснабжения и освещения	Реконструкция кровли здания	Реконструкция фасада здания	Замена оконных блоков и дверей	Реконструкция теплового пункта здания	Реконструкция теплового пункта и наружных тепловых сетей	Применение индивидуальных терморегуляторов	Применение тепловых завес	Реконструкция внутренней системы отопления здания	Теплоизоляция стояков ГВС
Исполнительный аппарат	Китайгородский пр.	2011-2013										
	ул. Летниковская	2011-2013										
Восток	ОДУ Востока	01.09.2012					31.12.2012					
Сибирь	Алтайское РДУ	2011-2013			31.08.2012		05.10.2011		05.10.2011			
	Бурятское РДУ	2011-2013										
	ОДУ Сибири	08.08.2012			09.12.2011		2011-2013					
	Омское РДУ	2011-2013			16.12.2011		2011-2013					
Урал	Кировское РДУ	02.11.2012										
	ОДУ Урала	30.10.2012						15.08.2011			15.08.2011	15.08.2011
Средняя Волга	ОДУ Средней Волги		05.10.2012		30.11.2012		2011-2013			2011-2013		2011-2013
	Саратовское РДУ	2012-2014				2012-2014						

Объединение	Подразделение	Освещение		Ограждающие конструкции			Тепловые пункты		Системы отопления			Системы ГВС
		Модернизация системы освещения здания	Модернизация системы электроснабжения и освещения	Реконструкция кровли здания	Реконструкция фасада здания	Замена оконных блоков и дверей	Реконструкция теплового пункта здания	Реконструкция теплового пункта и наружных тепловых сетей	Применение индивидуальных терморегуляторов	Применение тепловых завес	Реконструкция внутренней системы отопления здания	Теплоизоляция стояков ГВС
	Чувашское РДУ	31.03.2011										
Юг	Волгоградское РДУ						2012-2014					
	Дагестанское РДУ	2011-2013			2011-2013		03.10.2011					
	Кубанское РДУ	2012-2014										
	ОДУ Юга	12.07.2012					16.11.2011				16.11.2011	16.11.2011
	Ростовское РДУ	2011-2013			2012-2014		30.07.2012			2011-2013		30.07.2012
Центр	Липецкое РДУ	2012-2014										
	ОДУ Центра	2011-2013			28.12.2012							
	Рязанское РДУ	2011-2013			28.11.2011		2011-2013					
	Смоленское РДУ						2012-2014					
	Тамбовское РДУ						15.11.2012					
	Тульское РДУ	2011-2013			30.09.2011		07.10.2010					07.10.2010
	Ярославское РДУ			27.05.2011								

Объединение	Подразделение	Освещение		Ограждающие конструкции			Тепловые пункты		Системы отопления			Системы ГВС
		Модернизация системы освещения здания	Модернизация системы электроснабжения и освещения	Реконструкция кровли здания	Реконструкция фасада здания	Замена оконных блоков и дверей	Реконструкция теплового пункта	Реконструкция теплового пункта и наружных тепловых сетей	Применение индивидуальных терморегуляторов	Применение тепловых завес	Реконструкция внутренней системы отопления здания	Теплоизоляция стояков ГВС
Северо-Запад	Кольское РДУ	2011-2013										
Всего мероприятий в Программе 2012-2014 гг., включая незавершенные мероприятия Программы 2011-2013 гг.		14			2	1	6			2		1
						Итого:	26					

Результаты выполнения программ энергосбережения ОАО «СО ЕЭС» на 2011÷2013 и 2012÷2014 гг. по филиалам «СО ЕЭС», на которых реализуются мероприятия, приведены в таблице 3.

Таблица 3. Результаты выполнения программ энергосбережения ОАО «СО ЕЭС» на 2011÷2013 и 2012÷2014 гг.

Показатель	Ед. изм.	2010 г.	2011 г.	2012 г.
Потребление электрической энергии	тыс. кВт/ч	19 897,28	21 621,11	24 047,42
Снижение потребления электрической энергии	тыс. кВт/ч		-1 723,82	-2 426,31
Плановое снижение потребления электрической энергии	тыс. кВт/ч			33,73
Потребление тепловой энергии	Гкал	10 287,30	10 958,30	10 739,10
Снижение потребления тепловой энергии	Гкал		-671,00	219,20
Плановое снижение потребления тепловой энергии	Гкал		160,25	837,94

Увеличение фактического потребления электроэнергии в зданиях, находящихся в собственности ОАО «СО ЕЭС» и, как следствие, несоответствие планируемому объему снижения потребления как результату выполнения мероприятий Программ энергосбережения на 2011÷2013 и 2012÷2014 гг. объясняется тем, что ОАО «СО ЕЭС» вводит в эксплуатацию новые здания диспетчерских центров Единой энергетической системы.

Это связано с установкой значительного количества вычислительной техники, оборудования средств связи, устройств бесперебойного питания и систем кондиционирования технологического оборудования.

Кроме того, отсутствие технического учета потребления электроэнергии на технологические и общехозяйственные нужды не позволяет достоверно зарегистрировать изменение потребления электроэнергии на общехозяйственные нужды.

Увеличение фактического потребления тепловой энергии в 2011 г. по сравнению с 2010 г., а также снижение потребления тепловой энергии в 2012 г. по сравнению с 2011 г. меньшее, чем запланированное программами энергосбережения на 2011÷2013 и 2012÷2014 гг. объясняется различными погодными условиями в различные годы, а

также увеличением потребления тепловой энергии зданиями в результате приведения температуры воздуха внутри зданий к нормативным требованиям, в том числе, в результате автоматизации тепловых пунктов зданий.

В Программе энергосбережения ОАО «СО ЕЭС» на 2012÷2014 гг., включающей незавершенные мероприятия Программы энергосбережения ОАО «СО ЕЭС» на 2011÷2013 гг., предусмотрены практически все возможные направления энергосбережения, учитывая, в том числе, уже реализованные мероприятия в 2011 и 2012 годах.

Введенные в 2011 и 2012 годах в эксплуатацию здания построены в соответствии с современными требованиями к тепловой защите зданий. Дальнейшее выявление возможностей снижения потребления энергоресурсов объектами ОАО «СО ЕЭС» с соответствующей разработкой мероприятий возможно при проведении повторных энергетических обследований с периодичностью не реже 1 раз в 5 лет.

1.2. Аспект: Вода

Водоснабжение филиалов ОАО «СО ЕЭС» осуществляется по договорам с водоснабжающими организациями. На вводах установлена водоизмерительная аппаратура, поверка которой осуществляется в установленном порядке. Ведутся журналы потребляемой воды по показаниям водомеров.

Объем и стоимость потребляемой воды приведена в таблице 4.

Таблица 4. Объем и стоимость потребляемой воды

Показатель	Ед. изм.	2010 г.	2011 г.	2012 г.
Объем потребляемой воды	куб. м	52 295,0	61 650,4	61 020,3
Стоимость потребляемой воды	тыс. руб (без НДС)	1 431,3	1 573,2	1 618,0

2. ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, СВЯЗАННЫЕ С ВЫХОДНЫМИ ПОТОКАМИ

2.1. Аспект: Выбросы

ОАО «СО ЕЭС» не осуществляет промышленное производство, воздействующее на окружающую среду.

Источниками, способными оказать негативное воздействие на атмосферный воздух, являются дизель-генераторные установки (ДГУ), используемые для систем бесперебойного гарантированного электроснабжения диспетчерских центров. В соответствии с п.4 Методического пособия по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (письмо Ростехнадзора от 24.12.2004 № 14-01-333), выбросы от аварийных ДГУ не учитываются в работах по нормированию, так как они используются только при аварийных ситуациях в электроснабжении диспетчерских центров. Вместе с тем, при проектировании и эксплуатации ДГУ в ОАО «СО ЕЭС» проводятся мероприятия по шумоизоляции и фильтрации вредных выбросов, оформляются все необходимые заключения и согласования от экологических служб и надзорных органов.

Для отопления административного здания Филиала «СО ЕЭС» Астраханское РДУ используются два котла марки De Dietrich, запущенные в 2012 году и работающие на природном газе. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух, приведен в таблице 5.

Таблица 5. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух в 2012 г.

Код	Наименование загрязняющего вещества	Суммарный выброс вещества (т/год)	Сумма платежа, руб.
301	Азота диоксид; (Азот(IV) оксид	0,041026	9,97
304	Азот (II) оксид; Азота оксид	0,006666	1,09
330	Сера оксид; Ангидрид сернистый	0,007426	0,59
333	Дигидросульфид; Сероводород	1,23E-09	0,00
337	Углерод оксид	0,129656	0,36
402	Бутан	1,29E-08	0,00

Код	Наименование загрязняющего вещества	Суммарный выброс вещества (т/год)	Сумма платежа, руб.
405	Пентан	4,3074e-09	0,00
1716	Смесь природных меркаптанов, Одорант СПМ-ТУ 51-81-88/в пер. на этилмер каптан/	2,2216e-09	0,01
703	Бенза[а]пирен; 3,4-Бензпирен	5,77E-08	0,00
410	Метан	0,000041	0,00
417	Этан	0,000002	0,55
418	Пропан	7,75E-08	0,00
Итого		0,18482	12,57

2.2. Аспект: Отходы

Основной вид деятельности ОАО «СО ЕЭС» – управление технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и централизованное оперативно-диспетчерское управление в пределах Единой энергетической системы России – не сопровождается образованием отходов производства. Отходы потребления, источником которых является офисная деятельность, являются преимущественно:

- ртутные лампы, люминесцентные ртутьсодержащие трубки отработанные и брак;
- мусор от бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный);
- отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства;
- отходы потребления на производстве, подобные коммунальным (смет).

Кроме того, в случае невозможности или нецелесообразности дальнейшего использования по назначению и ремонта оборудование инженерных систем, мебель, оргтехника подлежит снятию с эксплуатации и списанию в установленном порядке.

Перечень и количество основных отходов, образующихся на объектах ОАО «СО ЕЭС» приведен в таблице 6.

Таблица 6. Перечень и количество отходов, образующихся на объектах ОАО «СО ЕЭС»

Показатель	Ед. изм.	2010 г.	2011 г.	2012 г.
I класс опасности				
ртутные лампы, люминесцентные ртутьсодержащие трубки отработанные и брак	тонны	0,827	0,931	1,035
IV класс опасности				
мусор от бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	тонны	1 659,680	1 707,200	1 754,720
отходы потребления на производстве, подобные коммунальным (смет)	тонны	1 585,358	1 873,500	2 027,793
V класс опасности				
отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства	тонны	27,3	28,0	28,8

На объектах ОАО «СО ЕЭС» организован сбор и утилизация образующихся отходов. Отработанные ртутные лампы и люминесцентные ртутьсодержащие трубки до их передачи специализированной организации для дальнейшей утилизации должны храниться в герметичных оборотных (сменных) емкостях (контейнеры, бочки, цистерны).

3. ИНФОРМАЦИЯ О РАСХОДАХ НА РЕАЛИЗАЦИЮ ЭНЕРГОСБЕРЕГАЮЩИХ МЕРОПРИЯТИЙ

Информация о расходах на реализацию энергосберегающих мероприятий приведена в таблице 7.


Таблица 7. Расходы на реализацию энергосберегающих мероприятий

Показатель	Ед. изм.	Всего 2011-2014 гг.	Всего 2012-2014 гг.	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.
Расходы на реализацию энергосберегающих мероприятий	тыс. руб (с НДС)	92 090,1	90 897,0	1 193,0	1 365,4	55 306,8	34 224,8

Расходы 2011 г. и часть расходов 2012 г. являются фактическими расходами незавершенных мероприятий Программы энергосбережения ОАО «СО ЕЭС» на 2011÷2013 гг., включенных в Программу энергосбережения на 2012÷2014 гг.

Часть расходов 2012 г. является плановыми расходами выполняемых мероприятий Программы энергосбережения ОАО «СО ЕЭС» на 2011÷2013 гг. с определенными сроками и стоимостью работ в соответствии с договорами, заключенными с организациями исполнителями.

ЛИСТ ИСПОЛНЕНИЯ

Должность	Ф. И. О.	Подпись
Заместитель Директора по управлению собственностью ОАО «СО ЕЭС»	Ганичев С.А.	
Директор по управлению собственностью ОАО «СО ЕЭС»	Мастеров М.Л.	

ЗАМЕЧАНИЯ И ДОПОЛНЕНИЯ ПО ДОКУМЕНТУ

Раздел, страница	Кем внесено	Замечание	



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ

Система добровольной сертификации систем менеджмента
«Регистр систем менеджмента»

ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ ИНТЕГРИРОВАННЫХ СИСТЕМ МЕНЕДЖМЕНТА
Общество с ограниченной ответственностью «Спецстройсертификация»
Россия, 123098, Москва, ул. Маршала Василевского, д. 11, корп. 1, кв. 12
№ РОСС RU.0001.13ФК70

№ 02938

СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

Выпуск 1. СЭМ сертифицирована с марта 2013 г.

Выдан Открытому акционерному обществу
«Системный оператор Единой энергетической системы»
109074, Москва, Китайгородский проезд, д. 7, стр.3

НАСТОЯЩИЙ СЕРТИФИКАТ УДОСТОВЕРЯЕТ:

система экологического менеджмента применительно к строительству,
реконструкции, капитальному ремонту, эксплуатации зданий и
сооружений

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ
ГОСТ Р ИСО 14001-2007 (14001:2004)

Разъяснения, касающиеся области сертификации СЭМ, могут быть получены путем
консультаций с ОАО «СО ЕЭС»

Регистрационный № РОСС RU.ФК70.К00049

Дата регистрации 28.03.2013

Срок действия до 28.03.2016

Руководитель Органа по сертификации
интегрированных систем менеджмента



С.М. Белкин

Председатель комиссии

Е.В. Терешкина

Учетный номер №

03375

