

Раздел 1. Общая информация

1.1. Общие сведения об организации:

Открытое акционерное общество «ХАБАРОВСКИЙ АЭРОПОРТ»

наименование организации (полное)

Вид собственности: Открытое акционерное общество

Отраслевая принадлежность: Код по ОКВЭД 63.23.4, 50.20 – деятельность по наземному обслуживанию судов, аэропортовое обслуживание

ИНН: 2724083654

Адрес: 680031, Хабаровский край, г. Хабаровск, ш. Матвеевское, 28Б

Ф.И.О. руководителя: Алексеев Борис Георгиевич - исполнительный директор

тел./факс: 26-22-00

E-mail: office@airkhv.ru

1.2. Общие сведения об организации, разработавшей Программу энергосбережения (при условии разработки Программы энергосбережения специализированной организацией - разработчиком):

Общество с ограниченной ответственностью «ЭНЕРГО-ДВ»

наименование организации-разработчика

Адрес: 680032, г. Хабаровск, ул. Локомотивная, 6-167

Ф.И.О. руководителя: Уржумцев В.Е. - директор

тел./факс: (4212)57-59-42, 77-77-86

E-mail: _____

1.3. Общие сведения об организации, проводившей энергетическое обследование:

наименование энергоаудиторской компании: Саморегулируемая организация некоммерческое партнерство «Дальневосточное объединение организаций и экспертов области энергоаудита и энергосервиса»

Документ, подтверждающий право проведения энергетического обследования _____

вид энергообследования: обязательное энергетическое обследование

дата проведения: октябрь 2011 г. - 22.05.2012 г.

дата согласования отчета и энергопаспорта: 22.05.2012 г.

Ф.И.О. руководителя: Саломатов С.Н. – генеральный директор

тел./факс: (4212)57-59-42, 77-77-86

E-mail: _____

Раздел 2. Анализ состояния энергосбережения

Электроснабжение ОАО «ХАБАРОВСКИЙ АЭРОПОРТ» осуществляется на основании договора от 26.09.2012 г. № 50000050 энергоснабжения электрической энергией от сетей Гарантирующего поставщика электроэнергии - филиала ОАО ДЭК «Хабаровскэнергосбыт»

Энергоснабжением производственных объектов ОАО «ХАБАРОВСКИЙ АЭРОПОРТ» занимается служба ЭСТОП (Служба электро-свето-технического обеспечения полетов), ее структура: Администрация, узел СТОП, узел ЭТОП, оперативная группа.

На балансе ОАО «ХАБАРОВСКИЙ АЭРОПОРТ» находятся 24 трансформаторных подстанций. На подстанциях работают 38 трансформаторов.

Протяженность электросетей: воздушные линии - 3 680 м, кабельные линии - 69 580 м.

Количество приборов учета электроэнергии - 162 единицы.

Технологическое оборудование находится в исправном состоянии и за последние годы значительно обновлено. Состояние внутренней проводки, сетей освещения, а также состояние заземляющего устройства находятся в удовлетворительном состоянии.

№ п/п	Общие сведения	Ед. изм.	Разбивка по годам															
			2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15				
14	Общий объем энергосбережению и энергоэффективности. в	млн. руб.		9,3	1,5	0,4	3,6	2,6	0,3	0,5	0,3	0,3	0,3	0,3				
	- амортизация	млн. руб.																
	- прибыль	млн. руб.																
	- ремонтный фонд	млн. руб.																
	- заемные средства	млн. руб.																
	- инвестиционная	млн. руб.																
	- бюджетные средства	млн. руб.		9,3	1,5	0,4	3,6	2,6	0,3	0,5	0,3	0,3	0,3	0,3				
	- прочие	млн. руб.																
15	Число энергосервисных договоров, заключенных в установленном порядке	шт.	38	34	36	35	30	32	33	32	35	35	37	38				
16	Общее число объектов хозяйства	у.е.																
17	Объекты отношения которых энергетическое	у.е.																
18	Общий объем услуг	млн. руб.	15,3	13,7	12,9	14,0	12,5	11,2	10,9	13,6	13,8	14,1	14,3	14,6				
19	Объем товаров, работ, соответствия с энергетической	млн. руб.	15,3	13,7	12,9	14,0	12,5	11,2	10,9	13,6	13,8	14,1	14,3	14,6				
20	Объем потерь ЭЭ при распределительным	кВт. ч	556 700	543 000	571 000	553 900	496 196	519 600	502 500	485 400	485 400	485 400	485 400	485 400				
21	Процент потерь ЭЭ при распределительным	%	9,46	9,58	10,01	10,01	10,01	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1				

О.А. Липатова

Начальник ПЭО

2. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, отражающие экономию по отдельным видам энергетических ресурсов															
Экономия электрической энергии в натуральном выражении	тыс. кВт. ч	П.1 стр. 2.(2009) - П.1 (n)	0	-251	-872	-1 027	-219	2 446	-400	-400	400	-1 062	0	-709	-354
Экономия электрической энергии в стоимостном выражении	тыс. руб.	П.1(м) x П.1 стр.10	0	-652,60	-2 214,88	-2 403,18	-540,93	6 066,08	1 000,00	1 004,00	-2 697,48	0	-1 843,40	-931,02	Прогноз экономии ЭЭ осуществляется в ценах 2009 г.
Экономия тепловой энергии в натуральном выражении	тыс. Гкал	П.1 стр. 3.(2009) - П.1 (n)													Прогноз экономии ТЭ осуществляется в ценах 2009 г.
Экономия тепловой энергии в стоимостном выражении	тыс. руб.	2.3.(n) x П.1 стр.11.(2009)													Прогноз экономии воды осуществляется в ценах 2009 г.
Экономия воды в натуральном выражении	тыс. куб. м	П.1 стр. 4.(2009) - П.1 (n)													Прогноз экономии воды осуществляется в ценах 2009 г.
Экономия воды в стоимостном выражении	тыс. руб.	2.5.(n) x П.1 стр.12.(2009)													Прогноз экономии газа осуществляется в ценах 2009 г.
Экономия природного газа в натуральном выражении	тыс. куб. м	П.1 стр. 5.(2009) - П.1 (n)													Прогноз экономии газа осуществляется в ценах 2009 г.
Экономия природного газа в стоимостном выражении	тыс. руб.	2.7.(n) x П.1 стр.13.(2009)													Прогноз экономии газа осуществляется в ценах 2009 г.
3. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности															
3.1. Доля объектов электросетевого хозяйства в общем объеме объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых проведено обязательное энергетическое обследование	%	(П.1 стр. 17.(n) / П.1 стр. 16.(n)) x													В 2012 г. проведено обязательное энергетическое обследование всех объектов (100 %)
3.2. Число энергосервисных договоров, заключенных в установленном порядке	шт.	П.1 стр. 15.(n)	38	34	36	35	30	32	33	32	35	35	37	38	

9 10 11 12 13

Доля товаров, работ, услуг, закупаемых в соответствии с требованиями энергетической эффективности, в общем объеме закупаемых товаров, работ, услуг	П.1 стр. 19 (n) / П.1 стр. 13 (m) X	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
3.3.	% 4. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в системах инженерной инфраструктуры	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
4.1.	Динамика изменения фактического объема потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям	-13 700	28 000	-17 100	-57 704	23 404	-17 100	-1 710	0	0	0
	Изменение (динамика) рассчитывается при п -> 2020 г.										

Сидя

Начальник ПЭО

О.А. Липагова

**Показатели реализации технических мероприятий по
энергосбережению для сетевых организаций, оказывающих услуги
по передаче электрической энергии в зонах централизованного
энергоснабжения**

Наименование планируемого мероприятия	Затраты, тыс. руб.	Годовая экономия ТЭР (план)		Средний срок окупаемости (план)	Планируемая дата внедрения (месяц, год)	Годовая экономия ТЭР (факт)	
		в натуральном выражении, тыс. кВтч	тыс. руб			в натуральном выражении, тыс. кВтч	тыс. руб
1	2	3	4	5	6	7	8
2009 г.							
Нет мероприятий							
2010 г.							
1. Замена устаревшего оборудования на ЦРП-1	5 324,0	119,2	310,4	17 л.	11.2010.	119,2	310,4
2. Строительство новой трансформат. подстанции ТП-28 с установкой в ней нового экономичного оборудования	3 819,2	153,5	399,7	10 л.	12.2010.	153,5	399,7
3. Замена ламп накаливания на энергосберегающие	22,0	17,4	45,3	0	ежегодно	17,4	45,3
4. Замена приборов учета электроэнергии на электронные	108,5	73,0	190,0	0	ежегодно	73,0	190,0
Итого 2010 г.	9 273,7	363,1	945,4			363,1	945,4
2011 г.							
1. Замена устаревших люминесцент. светильников с эл. магнитным балластом и двумя лампами на современные ЭПРА	1 323,0	78,8	197,8	6,7 л.	2011 г.	78,8	197,8
2. Установка таймеров на мачтах наружного освещения, освещают территорию аэропорта	12,7	25,0	58,5	0	2011 г.	25	58,5
3. Замена ламп накаливания на энергосберегающие	22,0	17,4	45,3	0	ежегодно	17,4	45,3
4. Замена приборов учета электроэнергии на электронные	108,5	73,0	190,0	0	ежегодно	73,0	187,6
5. Установка энергосберегающей системы на трансформаторных подстанциях	33,0	14,2	35,7	0	ежегодно	14,2	35,7
Итого 2011 г.	1 499,2	208,4	527,3			208,4	524,9
2012 г.							
1. Установка оборудования для автоматического освещения помещений	213,6	14,3	33,5	6,4 г.	05.2012.	14,3	33,5
2. Замена ламп накаливания на энергосберегающие	22,0	17,4	45,3	0	ежегодно	17,4	45,3
3. Замена приборов учета электроэнергии на электронные	108,5	73,0	190,0	0	ежегодно	73,0	187,6
4. Установка энергосберегающей системы на трансформаторных подстанциях	33,0	14,2	35,7	0	ежегодно	14,2	35,7
Итого 2012 г.	377,1	118,9	304,5			118,9	302,1
2013 г.							
1. Компенсация реактивной мощности на насосной станции 11 км	1 250,0	40,3	102,6	12 л.	2013 г.		
2. Ремонт освещения и силового оборудования цокольного этажа аэровокзала на 1500 п/ч	740,0	43,7	107,9	6,9 л.	дек.2013		
3. Ремонт силового оборудования РУ-0,4 аэровокзала на 400 п/ч	415,0	21,2	52,3	7,9 л.	дек.2013		
4. Ремонт кабельной линии 6 кВ фидера № 23	1 037,7	75,2	191,8	5,4 г.	2013 г.		
5. Замена ламп накаливания на энергосберегающие	22,0	17,4	45,3	0	ежегодно		
6. Замена приборов учета электроэнергии на электронные	108,5	73,0	190,0	0	ежегодно		
7. Установка энергосберегающей системы на трансформаторных подстанциях	33,0	14,2	35,7	0	ежегодно		
Итого 2013 г.	3 606,2	285,0	725,6				

2014 г.						
1. Замена устаревших трансформаторов ТП-2, ТП-3А	2 450,0	70,5	199,4	12 л.	2014 г.	
2. Замена ламп накаливания на энергосберегающие	22,0	17,4	45,3	0	ежегодно	
3. Замена приборов учета электроэнергии на электронные	108,5	73,0	190,0	0	ежегодно	
4. Установка энергосберегающей системы на трансформаторных подстанциях	33,0	14,2	35,7	0	ежегодно	
Итого 2014 г.	2 613,5	175,1	470,4			
2015 г.						
1. Замена ламп накаливания на энергосберегающие	110,9	26,5	111,0	0	ежегодно	
2. Замена приборов учета электроэнергии на электронные	108,5	73,0	190,0	0	ежегодно	
3. Установка энергосберегающей системы на трансформаторных подстанциях	33,0	14,2	35,7	0	ежегодно	
Итого 2015 г.	252,4	113,7	336,7			
2016 г.						
1. Установка оборудования для автоматического освещения помещений (фойе, коридоров, санузлов, лестничных переходов)	213,6	14,25	59,7	3,6 л.	2016 г.	
2. Замена ламп накаливания на энергосберегающие	110,9	26,5	111,0	0	ежегодно	
3. Замена приборов учета электроэнергии на электронные	108,5	73,0	190,0	0	ежегодно	
4. Установка энергосберегающей системы на трансформаторных подстанциях	33,0	14,2	35,7	0	ежегодно	
Итого 2016 г.	466,0	128,0	396,4			
2017 г.						
2. Замена ламп накаливания на энергосберегающие	110,9	26,5	111,0	0	ежегодно	
3. Замена приборов учета электроэнергии на электронные	108,5	73,0	190,0	0	ежегодно	
4. Установка энергосберегающей системы на трансформаторных подстанциях	33,0	14,2	35,7	0	ежегодно	
Итого 2017 г.	252,4	113,7	336,7			
2018 г.						
2. Замена ламп накаливания на энергосберегающие	110,9	26,5	111,0	0	ежегодно	
3. Замена приборов учета электроэнергии на электронные	108,5	73,0	190,0	0	ежегодно	
4. Установка энергосберегающей системы на трансформаторных подстанциях	33,0	14,2	35,7	0	ежегодно	
Итого 2018 г.	252,4	113,7	336,7			
2019 г.						
2. Замена ламп накаливания на энергосберегающие	110,9	26,5	111,0	0	ежегодно	
3. Замена приборов учета электроэнергии на электронные	108,5	73,0	190,0	0	ежегодно	
4. Установка энергосберегающей системы на трансформаторных подстанциях	33,0	14,2	35,7	0	ежегодно	
Итого 2019 г.	252,4	113,7	336,7			
2020 г.						
2. Замена ламп накаливания на энергосберегающие	110,9	26,5	111,0	0	ежегодно	
3. Замена приборов учета электроэнергии на электронные	108,5	73,0	190,0	0	ежегодно	
4. Установка энергосберегающей системы на трансформаторных подстанциях	33,0	14,2	35,7	0	ежегодно	
Итого 2020 г.	252,4	113,7	336,7			

Начальник ПСО



О.А. Липатова

**Отчет об исполнении мероприятий по энергосбережению
и повышению энергетической эффективности
ОАО "ХАБАРОВСКИЙ АЭРОПОРТ"
с 2009 по 2012 г.г.**

№ п/п	Мероприятия	Дата начала	Дата окончания	Финансирование		Ожидаемый эффект от мероприятий		
				Источник финансирования	Объем финансирования, тыс.руб.	Целевой показатель	Численное значение экономии	
							Ожидаемое	Минимальное
1	2	3	4	5	6	7	8	9
2009 г.								
Нет мероприятий								
2010 г.								
1.	Замена устаревшего оборудования на ЦРП-1	06.2010.	11.2010.	соб. силами	5 324,0	снижение энергопотерь	310,4	310,4
2.	Строительство новой трансформат. подстанции ТП-28 с установкой в ней нового экономичного оборудования	05.2010.	12.2010.	***	3 819,2	***	399,7	399,7
3.	Замена ламп накаливания на энергосберегающие	ежегодно	ежегодно	***	22,0	***	45,3	45,3
4.	Замена приборов учета электроэнергии на электронные	ежегодно	ежегодно	***	108,5	***	190,0	190,0
Итого 2010 г.					9 273,7		945,4	945,4
2011 г.								
1.	Замена устаревших люминесцент. светильников с эл. магнитным балластом и двумя лампами на современные ЭПРА	2011 г.	2011 г.	соб. силами	1 323,0	снижение энергопотерь	197,8	197,8
2.	Установка таймеров на мачтах наружного освещения, освещающ. территорию аэропорта	2011 г.	2011 г.	***	12,7	***	58,5	58,5
3.	Замена ламп накаливания на энергосберегающие	ежегодно	ежегодно	***	22,0	***	45,3	45,3
4.	Замена приборов учета электроэнергии на электронные	ежегодно	ежегодно	***	108,5	***	187,6	187,6
5.	Установка энергосберегающей системы на трансформаторных подстанциях	ежегодно	ежегодно	***	33,0	***	35,7	35,7
Итого 2011 г.					1 499,2		524,9	524,9
2012 г.								
1.	Установка оборудования для автоматического освещения помещений	03.2012 г.	05.2012 г.	соб. силами	213,6	снижение энергопотерь	33,5	33,5
2.	Замена ламп накаливания на энергосберегающие	ежегодно	ежегодно	***	22,0	***	45,3	45,3
3.	Замена приборов учета электроэнергии на электронные	ежегодно	ежегодно	***	108,5	***	187,6	187,6
4.	Установка энергосберегающей системы на трансформаторных подстанциях	ежегодно	ежегодно	***	33,0	***	35,7	35,7
Итого 2012 г.					377,1		302,1	302,1

Начальник ПЭО



О.А. Липатова

Раздел 1. Общая информация

1.1. Общие сведения об организации:

Открытое акционерное общество «ХАБАРОВСКИЙ АЭРОПОРТ»

наименование организации (полное)

Вид собственности: Открытое акционерное общество

Отраслевая принадлежность: Код по ОКВЭД 63.23.4, 50.20 – деятельность по наземному обслуживанию судов, аэропортовое обслуживание

ИНН: 2724083654

Адрес: 680031, Хабаровский край, г. Хабаровск, ш. Матвеевское, 28Б

Ф.И.О. руководителя: Алексеев Борис Георгиевич - исполнительный директор

тел./факс: 26-22-00

E-mail: office@airkhv.ru

1.2. Общие сведения об организации, разработавшей Программу энергосбережения (при условии разработки Программы энергосбережения специализированной организацией - разработчиком):

Общество с ограниченной ответственностью «ЭНЕРГО-ДВ»

наименование организации-разработчика

Адрес: 680032, г. Хабаровск, ул. Локомотивная, 6-167

Ф.И.О. руководителя: Уржумцев В.Е.- директор

тел./факс: (4212)57-59-42, 77-77-86

E-mail: _____

1.3. Общие сведения об организации, проводившей энергетическое обследование:

наименование энергоаудиторской компании: Саморегулируемая организация некоммерческое партнерство «Дальневосточное объединение организаций и экспертов области энергоаудита и энергосервиса»

Документ, подтверждающий право проведения энергетического обследования _____

вид энергообследования: обязательное энергетическое обследование

дата проведения: октябрь 2011 г.- 22.05.2012 г.

дата согласования отчета и энергопаспорта: 22.05.2012 г.

Ф.И.О. руководителя: Саломатов С.Н. – генеральный директор

тел./факс: (4212)57-59-42, 77-77-86

E-mail: _____

Раздел 2. Анализ состояния энергосбережения

Теплоснабжением в ОАО «ХАБАРОВСКИЙ АЭРОПОРТ» занимается служба теплотехнического обеспечения (СТТО), которая подчиняется главному энергетическому предприятию. Организационная структура СТТО состоит из администрации и центрального теплового пункта (ЦТП).

В ЦТП входит:

- Теплопункт с 3 теплообменниками для отопления и 1 теплообменник для ГВС;
- Насосное оборудование (сетевые насосы-3 шт, подпиточные насосы -4 шт.);
- Тепловые сети 1 и 2 контуров диаметром от 32мм до 500мм.

Протяженность сетей 1 контура - 641м , протяженность сетей 2 контура – 8890,33 км в одну трубу.

Состояние оборудования и тепловых сетей удовлетворительное.

На границе раздела с ДГК находится узел учета с запорной арматурой и контрольными приборами учета.

11	Тариф на ТЭ	руб./ Гкал	1 049,31	1 008,92	940,94	1 037,0	1 110,70	1 110,70	1 110,70	1 110,70	1 110,70	1 110,70	1 110,70	1 110,70	1 110,70
12	Тариф на воду	руб./ куб. м													
13	Тариф на газ	руб./тыс. куб. м		0,2	0,8	1,8	0,6	0,3	0,5	1,0	3,3	4,3	6,6	5,2	
14	Общий объем финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности, в том числе:	млн. руб.													
	- амортизация	млн. руб.													
	- прибыль	млн. руб.													
	- ремонтный фонд	млн. руб.													
	- заемные средства	млн. руб.													
	- инвестиционная программа	млн. руб.													
	- бюджетные средства (уровень бюджета)	млн. руб.													
	- прочие	млн. руб.		0,2	0,8	1,8	0,6	0,3	0,5	1,0	3,3	4,3	6,6	5,2	
15	Число энергосервисных договоров, заключенных в установленном порядке	шт.	23	20	24	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26
16	Общее число объектов электросетевого хозяйства	у.е.													
17	Энергетические объекты, в отношении которых проведено энергетическое обследование	у.е.													
18	Общий объем закупаемых товаров, работ, услуг	млн. руб.	6,2	5,7	6,7	11,8	15,8	15,3	14,9	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4
19	Объем товаров, работ, услуг, закупаемых в соответствии с требованиями энергетической эффективности	млн. руб.	6,2	5,7	6,7	11,8	15,8	15,3	14,9	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4
20	Удельный расход топлива на выработку ТЭ	т.т./ Гкал													
21	Объем потерь ТЭ при ее передаче по распределительным сетям	тыс. Гкал	7,706	9,013	5,876	3,244	5,173	5,023	4,867	4,723	4,510	4,344	4,202	4,04	
22	Объем ЭЭ, используемый при передаче ТЭ	тыс. кВт.ч	1 566,3	1 462,2	1 049,4	1 054,3	1 049,4	1 150,5	1 150,5	1 150,5	1 150,5	1 150,5	1 150,5	1 150,5	
23	Процент потерь ТЭ при ее передаче по распределительным сетям	%	43,5	28,1	26,1	15,4	21,1	21,5	20,9	20,7	20,5	20,3	20,2	20,0	

О.А. Липагова

Начальник ПЭО

4. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в системах инженерной инфраструктуры

4.1.	Динамика изменения фактического объема потерь ТЭ при ее передаче	тыс. Гкал	4.1(n+1) - 4.1(n)	1,31	-3,14	-2,63	1,93	-0,15	-0,16	-0,14	-0,21	-0,17	-0,14	-0,16	
4.2.	Динамика изменения удельного расхода топлива на производство ТЭ	т.ут./Гкал	4.2(n+1) - 4.2(n)												
4.3.	Динамика изменения расхода ЭЭ при передаче ТЭ	кВт.ч	4.3(n+1) - 4.3(n)	-104100	-412800	4900	-4900	101100	0	0	0	0	0	0	

Начальник ПЭО



О.А. Липатова

		2014 г.		2014 г.		2014 г.	
Установка теплоотражающих пленок на окна и устранение щелей в оконных блоках спец. изоляц.материалом	260,0	0,06	123,2	2 г.			
Установка термостатических вентилей на радиаторах	528,0	0,12	264,0	2 г.			
Мероприятия по лим.-водоподготовке для теплообменника	1 040,0	0,1	211,2	5 л.			
Замена участков подземной и наземной прокладки с заменой диаметров трубопроводов	3 300,0	0,31	682,0	4,8 л.			
Утепление крыши и перекрытий верхних этажей	4 320	0,2	440,0	10 л.			
Утепление ограждающих конструкций зданий	6 600	0,31	682,0	10 л.			
Замена старых деревянных оконных блоков на ПВХ стеклопакеты	5 208,0	0,28	616,0	8,5 л.			



О.А. Липатова

Начальник ПЭО

Показатели
реализации технических мероприятий
по энергосбережению для энергообслуживающих организаций,
осуществляющих производство и передачу тепловой энергии

Наименование планируемого мероприятия	Загрты тыс. руб.	Годовая экономия ТЭР		Средний срок окупаемости (план)	Планируемая дата внедрения (месяц, год)	Годовая экономия ТЭР (факт)	
		в натуральном выражении, тыс.Гкал	тыс. руб.			в натуральном выражении ед. измерения, тыс.Гкал	тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7	8
2010 г.							
Замена изношенной и устаревшей теплоизоляции сетей теплоснабжения	221,2	3,137	2 951,7	4 кв.2010г.	Август 2010г.	3,137	3 165,0
2011 г.							
Замена электрооборудования на ЦТП	760,2	35,0 т.кВтч	88,9	2020 г.	2011 г.	35,0	88,9
2012 г.							
Замена старой изоляции на ППУ участка трубопровода назем. прокладки	645,0	0,048	47,0	13,7 л.	2012 г.	0,15	155,5
Оптимизация гидравлического режима в системе теплоснабжения	1 200,0	0,102	99,9	12 л.	2012 г.		
2013 г.							
Замена тепловой изоляции на трубопроводе Д=300мм L=90м	180,0		172,4				
Замена фланцевых задвижек на шаровые краны в количестве 10шт. Д от 52-100 мм	53,5			2 г.	2013 г.		
Установка теплоотражающих экранов в местах установ. радиаторов	352,9	0,07	143,0				

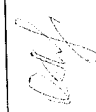
Приложение 5.4
к постановлению
Комитета по ценам и тарифам
Правительства Хабаровского края
от 17.04.2013 г. N 10/1

**Сводные показатели
результатов реализации Программы
энергосбережения для энергоснабжающих организаций,
осуществляющих производство и передачу тепловой энергии**

N	Показатели	Факт 2009 г.	Факт 2010 г.	Факт 2011 г.	Факт 2012 г.	План 2013 г.	План 2014 г.	План 2015 г.	План 2016 г.	План 2017 г.	План 2018 г.	План 2019 г.	План 2020 г.
1	Объем оказанных услуг (тыс. руб.)	9 508,9	9 665,9	14 236,8	26 028,7	29 953,5	28 188,7	28 802,4	27 938,2	27 938,2	27 938,2	27 938,2	27 938,2
2	Объем экономия энергоресурсов (тыс. руб.)		157,0	11 791,9	2 729,4	172,4	-1 746,8	613,7	-864,2	0	0	0	0
3	Годовая экономия энергоресурсов (тыс. руб.)		1,31	-3,14	-2,63	1,93	-0,15	-0,16	-0,14	-0,21	-0,17	-0,14	-0,16
4	Годовое снижение потерь тепловой энергии при ее транспортировке (тыс. Гкал)		28,1	26,1	15,4	21,1	21,5	20,9	20,7	20,5	20,3	20,2	20,0
5	Годовое снижение потерь тепловой энергии при ее транспортировке (% к отпуску в сеть)		43,5										
6	Годовое снижение удельного расхода топлива на производство тепловой энергии (т.у.т./Гкал)		-104100	-412800	4900	-4900	101100	0	0	0	0	0	0
7	Годовое снижение расхода электрической энергии на передачу тепловой энергии (кВт. ч)		221,2	760,2	1 845,0	586,4	260,0	528,0	1 040,0	3 300,0	4 320,0	6 600,0	5 208,0
	Годовые затраты на реализацию Программы (тыс. руб.), в том числе												
	- амортизация												
	- прибыль												
	- ремонтный фонд												
	- заемные средства												
	- инвестиционная программа												
	- бюджетные средства (уровень бюджета)		200,0	760,2	1 845,0	406,4	260,0	528,0	1 040,0	3 300,0	4 320,0	6 600,0	5 208,0
	- прочие												

Начальник ПЭО

О.А. Липатова



Отчет об исполнении мероприятий по энергосбережению
и повышению энергетической эффективности
ОАО «ХАБАРОВСКИЙ АЭРОПОРТ»
с 2009 по 2012 г.г.

N п/п	Мероприятия	Дата начала	Дата окончания	Финансирование		Целевой показатель	Ожидаемый эффект от мероприятий	
				Источники финансирования	Объем финансирования, тыс. руб.		Численное значение экономии	Минимальное
1	2	3	4	5	6	7	8	9
2009 г.								
Нет мероприятий								
2010 г.								
1.	Замена теплоизоляции на ЦТП	08. 2010 г.	4 кв. 2010 г.	Соб. силами	221,2	Снижение теплопотерь	2 951,7	3 165,0
2011 г.								
1.	Замена сетевых насосов на ЦТП на более экономичные	3 кв. 2011 г.	3 кв. 2011 г.	***	760,2	Снижение затрат на эл./эн.	88,9	88,9
2012 г.								
1.	Замена старой изоляции на ППУ участка трубопровода надзем. прокладки	3 кв. 2012 г.	3 кв. 2012 г.	***	645,0	Снижение теплопотерь	47,0	49,7
2.	Оптимизация гидравлического режима в системе теплоснабжения	4 кв. 2012 г.	4 кв. 2012 г.	***	1 200,0		99,9	105,8
	Итого				1 845,0		146,0	155,5

С.А.Ф.

Начальник ПЭО

О.А. Липагова