

Раздел 1. Общая информация

1.1. Общие сведения об организации:

Акционерное общество «ХАБАРОВСКИЙ АЭРОПОРТ»
(наименование организации (полное))

Вид собственности: 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, Матвеевское шоссе, 28Б.

Ф.И.О. руководителя Алексеев Борис Георгиевич – исполнительный директор

тел./факс: 8 (4212) 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 «Научно-технический Центр «Теплобиз»

(наименование организации-разработчика)

Адрес: 194358, город Санкт-Петербург, поселок Парголово, улица Фёдора Абрамова, дом 8 литер А, пом. 1893

Ф.И.О. руководителя И.Г. Тимофеева

тел./факс: 8 (812) 209-12-19

E-mail: info@teplobiz.com

1.3. Общие сведения об организации, проводившей энергетическое обследование:

Саморегулируемая организация Некоммерческое партнёрство «Межрегиональный союз энергоаудиторов «ИМПУЛЬС»

(наименование энергоаудиторской компании)

Документ, подтверждающий право проведения энергетического обследования:

Свидетельство № СРО-Э-134-091 от 23 июня 2021 года г. Москва

Вид энергообследования: обязательное энергетическое обследование

дата проведения: Декабрь 2021 г.

дата согласования отчета и энергопаспорта: Декабрь 2021 г.

Ф.И.О. руководителя: А.Р. Абрамович

тел./факс: 8 (985) 783-10-13

E-mail: NPIMPULS@NPIMPULS.RU

Раздел 2. Анализ состояния энергосбережения

Энергоснабжение АО «ХАБАРОВСКИЙ АЭРОПОРТ» осуществляется от сетей Гарантирующего поставщика ПАО «ДЭК» на основании договора энергоснабжения №50000050 от 01.03.2021г.

За энергоснабжение производственных объектов АО «ХАБАРОВСКИЙ АЭРОПОРТ» отвечает служба ЭСТОП (Служба электро-свето-технического обеспечения полётов). Структура службы ЭСТОП: Администрация ЭСТОП, узел СТОП, узел ЭТОП, оперативная группа.

На балансе АО «ХАБАРОВСКИЙ АЭРОПОРТ» находятся 30 трансформаторных

подстанций. На подстанциях установлены 55 трансформаторов.

Протяженность электрических сетей:

-воздушные линии – 3 115 м;

-кабельные линии – 79 690 м.

Технологическое оборудование находится в исправном состоянии. Состояние внутренней проводки, сетей освещения, а также состояние заземляющего устройства находится в удовлетворительном состоянии.

Приложение 2.1
к постановлению комитета по ценам
и тарифам Правительства Хабаровского края
от 17.04.2013 № 10/1

(в ред. постановления Комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 15.05.2013 № 12/115)

Общие сведения для расчета целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для сетевых организаций, оказывающих услуги в области электроснабжения в зонах централизованного энергоснабжения

№ п/п	Общие сведения	Ед. изм.	Разбивка по годам				
			2022	2023	2024	2025	2026
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Необходимая валовая выручка	млн. руб.	75,09	78,10	81,22	84,47	87,85
2	Годовой объем потребления ЭЭ организацией	тыс. кВтч	13 667,65	13 643,79	13 395,61	13 143,61	13 090,45
3	Годовой объем потребления ТЭ организацией	тыс. Гкал					
4	Годовой объем потребления воды организацией	тыс. куб. м					
5	Годовой объем потребления газа организацией	тыс. куб.м.					
6	Объем потребления ЭЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс. кВтч	8 410	8 410	8 410	8 410	8 410
7	Объем потребления ТЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс. куб.м.					
8	Объем потребления воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс. куб.м.					
9	Объем потребления природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета	тыс. куб.м.					
10	Тариф на ЭЭ	руб./1 кВт. ч	8,929	9,29	9,658	10,044	10,446
11	Тариф на ТЭ	руб./1 Гкал					
12	Тариф на воду	руб./1 куб. м					
13	Тариф на газ	руб./тыс. 1 куб. м					
№ п/п	Общие сведения	Ед. изм.	Разбивка по годам				
1	2	3	4	5	6	7	8
14	Общий объем финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности, в том числе:	млн. руб.	0,44	5,92	1,40	1,38	0,98
	- 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.	0,44	5,92	1,40	1,38	0,98
15	Число энергосервисных договоров, заключенных в установленном порядке	шт.	34	34	34	34	34
16	Общее число объектов электросетевого хозяйства	у.е.					
17	Объекты электросетевого хозяйства, в отношении которых проведено энергетическое обследование	у.е.					

№ п/п	Общие сведения	Ед. изм.	Разбивка по годам				
			2022	2023	2024	2025	2026
18	Общий объем закупаемых товаров, работ, услуг	млн. руб.	122,04	126,70	129,37	132,01	136,74
19	Объем товаров, работ, услуг, закупаемых в соответствии с требованиями энергетической эффективности	млн. руб.	122,04	126,696243	129,374763	132,0	136,7428094
20	Объем потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям	кВт. ч	744,65	745,65	746,65	747,65	748,65
21	Процент потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям	%	5,45%	5,47%	5,57%	5,69%	5,72%

Начальник ПЭО



Т.Г. Киберева

Приложение 2.1
к постановлению комитета по ценам
и тарифам Правительства Хабаровского края
от 17.04.2013 № 10/1

(в ред. постановления Комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 15.05.2013 № 12/115)

Общие сведения для расчета целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для сетевых организаций, оказывающих услуги в области электроснабжения в зонах централизованного энергоснабжения

№ п/п	Общие сведения	Ед. изм.	Разбивка по годам				
			2022	2023	2024	2025	2026
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Необходимая валовая выручка	млн. руб.	75,09	78,10	81,22	84,47	87,85
2	Годовой объем потребления ЭЭ организацией	тыс. кВтч	13 667,65	13 643,79	13 395,61	13 143,61	13 090,45
3	Годовой объем потребления ТЭ организацией	тыс. Гкал					
4	Годовой объем потребления воды организацией	тыс. куб. м					
5	Годовой объем потребления газа организацией	тыс. куб.м.					
6	Объем потребления ЭЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс. кВтч	8 410	8 410	8 410	8 410	8 410
7	Объем потребления ТЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс. куб.м.					
8	Объем потребления воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс. куб.м.					
9	Объем потребления природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета	тыс. куб.м.					
10	Тариф на ЭЭ	руб./1 кВт. ч	8,929	9,29	9,658	10,044	10,446
11	Тариф на ТЭ	руб./1 Гкал					
12	Тариф на воду	руб./1 куб. м					
13	Тариф на газ	руб./тыс. 1 куб. м					
№ п/п	Общие сведения	Ед. изм.	Разбивка по годам				
1	2	3	4	5	6	7	8
14	Общий объем финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности, в том числе:	млн. руб.	0,44	5,92	1,40	1,38	0,98
	- 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.	0,44	5,92	1,40	1,38	0,98
15	Число энергосервисных договоров, заключенных в установленном порядке	шт.	34	34	34	34	34
16	Общее число объектов электросетевого хозяйства	у.е.					
17	Объекты электросетевого хозяйства, в отношении которых проведено энергетическое обследование	у.е.					

№ п/п	Общие сведения	Ед. изм.	Разбивка по годам				
			2022	2023	2024	2025	2026
18	Общий объем закупаемых товаров, работ, услуг	млн. руб.	122,04	126,70	129,37	132,01	136,74
19	Объем товаров, работ, услуг, закупаемых в соответствии с требованиями энергетической эффективности	млн. руб.	122,04	126,696243	129,374763	132,0	136,7428094
20	Объем потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям	кВт. ч	744,65	745,65	746,65	747,65	748,65
21	Процент потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям	%	5,45%	5,47%	5,57%	5,69%	5,72%

Начальник ПЭО



Т.Г. Киберева

**Расчет целевых показателей для сетевых организаций,
оказывающих услуги в области электроснабжения в зонах
централизованного энергоснабжения**

N	Наименование показателей	Ед. изм.	Расчетная формула (данные берутся из Приложения 2.1)						Пояснения к расчету
				2022	2023	2024	2025	2026	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1. Общие целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности									
1.1.	Доля объемов ЭЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета в общем объеме потребляемой ЭЭ	%	$\frac{(\text{П1 стр. 6(n)} / \text{П1 стр. 2(n)}) \times 100\%}{}$	100	100	100	100	100	В 2021 г. проведено обязательное энергетическое обследование всех объектов (100 %)
1.2.	Доля объемов ТЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета в общем объеме потребляемой ТЭ	%	$\frac{(\text{П1 стр. 7(n)} / \text{П1 стр. 3(n)}) \times 100\%}{}$						
1.3.	Доля объемов воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета в общем объеме потребляемой воды	%	$\frac{(\text{П1 стр. 8(n)} / \text{П1 стр. 4(n)}) \times 100\%}{}$						
1.4.	Доля объемов природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета в общем объеме потребляемого природного газа	%	$\frac{(\text{П1 стр. 9(n)} / \text{П1 стр. 5(n)}) \times 100\%}{}$						
1.5.	Объем средств, используемых для финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в общем объеме НВВ	%	$\frac{(\text{П1 стр. 14(n)} / \text{П1 стр. 1(n)}) \times 100\%}{}$						
2. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, отражающие экономию по отдельным видам энергетических ресурсов									
2.1.	Экономия электрической энергии в натуральном выражении	тыс. кВт. ч	$\text{П1 стр. 2 (2009) - П1 (n)}$	47,71	448,66	55,33	51,00	50,69	
2.2.	Экономия электрической энергии в стоимостном выражении	тыс. руб.	$2.1(n) \times \text{П1 стр. 10}$	426,00	4 166,26	631,21	683,20	733,48	Прогноз экономии ЭЭ осуществляется в ценах 2022 г.
2.3.	Экономия тепловой энергии в натуральном выражении	тыс. Гкал	$\text{П1 стр. 3 (2009) - П1 (n)}$						
2.4.	Экономия тепловой энергии в стоимостном выражении	тыс. руб.	$2.3.(n) \times \text{П1 стр. 11 (2009)}$						

2.5.	Экономия воды в натуральном выражении	тыс. куб. м	П1 стр. 4.(2009) - П1.(n)							
2.6.	Экономия воды в стоимостном выражении	тыс. руб.	2.5.(n) x П1 стр. 12.(2009)							
2.7.	Экономия природного газа в натуральном выражении	тыс. куб. м	П1 стр. 5.(2009) - П1 (n)							
2.8.	Экономия природного газа в стоимостном выражении	тыс. руб.	2.7.(n) x П1 стр. 13.(2009)							
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	%	(П1 стр. 17.(n) / П1 стр. 16.(n)) x	100	100	100	100	100		В 2021 г. проведено обязательное энергетическое обследование всех объектов (100 %)
3.2.	Число энергосервисных договоров, заключенных в установленном порядке	шт.	П1 стр. 15.(n)	32	35	35	37	38		
3.3.	Доля товаров, работ, услуг, закупаемых в соответствии с требованиями энергетической эффективности, в общем объеме закупаемых товаров, работ, услуг	%	(П1 стр. 19.(n) / П1 стр. 18.(n)) x	100	100	100	100	100		
4. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в системах инженерной инфраструктуры										
4.1.	Динамика изменения фактического объема потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям	кВт. ч	4.1.(n+1) - 4.1.(n)	0	0	0	0	0		Изменение (динамика) рассчитывается при n -> 2020 г.

Начальник ПЭО



Т.Г. Киберева

Показатели реализации технических мероприятий по
энергосбережению для сетевых организаций, оказывающих услуги
в области электроснабжения в зонах централизованного
энергоснабжения

Наименование планируемого мероприятия	Затраты, тыс. руб.	Годовая экономия ТЭР (план)		Средний срок окупаемости (план) лет	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
2022 г.							
1.Модернизация системы внутреннего освещения	442,9	47,7	426	1,523	11.2022г.		
Итого 2022 г.	442,9	47,7	426,0				
2023 г.							
1.Модернизация системы внутреннего освещения	460,6	47,7	443	1,523	июль 2023г		
Установка ЧРП на насосы НС 3 подъёма	3 864,0	390,5	3 626	1,07	июль 2023г		
Замена трансформаторов	1 592,1	10,5	97,4	1,523	июль 2023г		
Итого 2023 г.	5 916,7	448,7	4 166,3				
2024 г.							
Замена трансформаторов	919,2	7,6	171	1,523	июль 2024г		
1.Модернизация системы внутреннего освещения	479,0	47,7	460	1,523	июль 2024г		
Итого 2024 г.	1398,2	55,3	631,2				
2025 г.							
Замена трансформаторов	877,1	3,3	204	1,523	июль 2025г		
1.Модернизация системы внутреннего освещения	498,2	47,7	479	1,523	июль 2025г		
Итого 2025 г.	1 375,2	51,0	683,2				
2026 г.							
Замена трансформаторов	459,6	3,0	235	1,523	июль 2026г		
1.Модернизация системы внутреннего освещения	518,1	47,7	498	1,523	июль 2026г		
Итого 2026 г.	977,7	50,7	733,5				

Начальник ПЭО



Т.Г. Киберева

**Сводные показатели результатов реализации программы
энергосбережения для сетевых организаций, оказывающих услуги
в области электроснабжения в зонах централизованного
энергоснабжения**

N п.п.	Показатели	План 2022	План 2023	План 2024	План 2025	План 2026
1	Объем оказанных услуг (тыс. руб.)					
2	Годовая экономия энергоресурсов (тыс. руб.)	426,00	4 166,26	631,21	683,20	733,48
3	Годовое снижение потерь электрической энергии при ее транспортировке (тыс. кВт. ч)	47,71	448,66	55,33	51,00	50,69
4	Годовое снижение потерь электрической энергии при ее транспортировке (% к отпуску в сеть)					
5	Годовые затраты на реализацию Программы (тыс. руб.), в том числе	442,86	5 916,70	1 398,25	1 375,23	977,71
	- амортизация					
	- прибыль					
	- ремонтный фонд					
	- заемные средства					
	- инвестиционная программа					
	- бюджетные средства (уровень бюджета)					
	- прочие	442,86	5 916,70	1 398,25	1 375,23	977,71

Начальник ПЭО

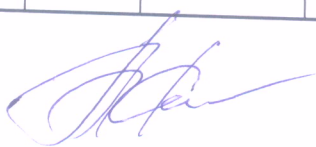


Т.Г. Киберева

Отчет об исполнении мероприятий по энергосбережению
и повышению энергетической эффективности
ОАО "ХАБАРОВСКИЙ АЭРОПОРТ"
за 2021 г

№ п/п	Мероприятия	Дата начала	Дата окончания	Финансирование		Ожидаемый эффект от мероприятий		
				Источник финансирования	Объем финансирования, тыс.руб.	Целевой показатель	Численное значение экономии (тыс. руб.)	
							Ожидаемое	Минимальное
1	2	3	4	5	6	7	8	9
2021 г.								
1.	Мероприятия по модернизации системы наружного и внутреннего освещения (Замена ламп накаливания на энергосберегающие)	Январь 2021г	Декабрь 2021г.	Ремонтный фонд	708	Экономия электроэнергии 43 800 кВтч, снижение энергопотерь	131,4	131,4
Итого 2021 г.					708,0		131,4	131,4

Начальник ПЭО



Т.Г. Киберева