

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

Теплоснабжение АО «ХАБАРОВСКИЙ АЭРОПОРТ» осуществляется от сетей Теплоснабжающей организации ПАО «Дальневосточная генерирующая компания» (ПАО «ДГК») на основании договора теплоснабжения №3/1/02214/228 от 20.02.2015г.

За теплоснабжение производственных объектов АО «ХАБАРОВСКИЙ АЭРОПОРТ» отвечает служба ТТО (Служба теплотехнического обеспечения). Структура службы ТТО: Администрация ТТО, центральный тепловой пункт (ЦТП).

В ЦТП входят:

-тепловой пункт с тремя теплообменниками для отопления и один теплообменник для ГВС;

-Насосное оборудование (сетевые насосы – 3шт.подпиточные насосы – 4 шт.);

-Тепловые сети 1 и 2 контура, диаметром от 32 до 500 мм.
Протяженность сетей 1 контура – 641 м., протяженность сетей 2 контура – 8 890,33 км. в одну трубу.

Состояние оборудования и тепловых сетей удовлетворительное.

На границе раздела с ПАО «ДГК» находится учел учёта с запорной арматурой и контрольными приборами учёта тепловой энергии.

**Общие сведения для расчета целевых показателей в области
энергосбережения и повышения энергетической эффективности
для сетевых организаций, оказывающих услуги в области теплоснабжения 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.	23 959	24 919	25 918	25 912	28 037
2	Годовой объем потребления ЭЭ организацией	тыс. кВтч					
3	Годовой объем потребления ТЭ организацией	тыс. Гкал	28 522	28 308	27 761	27 214	26 785
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	тыс. кВтч					
7	Объем потребления ТЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс. куб.м.	12 893	12 894	12 895	12 896	12 897
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					
11	Тариф на ТЭ	руб./ 1 Гкал	1 858,30	1 932,63	2 009,93	2 009,33	2 173,95
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.	4,92	5,02	2,66	2,77	2,88
	- 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.					
15	Число энергосервисных договоров, заключенных в установленном порядке	шт.	38	34	36	35	30
16	Общее число объектов электросетевого хозяйства	у.е.					
17	Объекты электросетевого хозяйства, в отношении которых проведено энергетическое обследование	у.е.					
18	Общий объем закупаемых товаров, работ, услуг	млн. руб.	53 002,76	54 708,20	55 797,28	54 681,61	58 228,51

№ п/п	Общие сведения	Ед. изм.	Разбивка по годам				
			2022	2023	2024	2025	2026
19	Объем товаров, работ, услуг, закупаемых в соответствии с требованиями энергетической эффективности	млн. руб.	53002,75586	54708,20464	55797,27529	54681,61234	58228,50812
20	Объем потерь ТЭ при ее передаче по распределительным сетям	тыс. Гкал	5 456	5 242	4 812	4 383	3 954
21	Процент потерь ТЭ при ее передаче по распределительным сетям	%					

Начальник ПЭО



Т.Г. Киберева

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

N	Наименование показателей	Ед. изм.	Расчетная формула	Значения целевых показателей					Пояснения к расчету
				2022	2023	2024	2025	2026	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	17
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	%	$\frac{(\text{П1 стр. 6(n)} / \text{П1 стр. 2(n)}) \times 100\%}{}$						
1.2.	Доля объемов ТЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета в общем объеме потребляемой ТЭ	%	$\frac{(\text{П1 стр. 7(n)} / \text{П1 стр. 3(n)}) \times 100\%}{}$	100	100	100	100	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	$\text{П1 стр. 2.(2009)} - \text{П1 (n)}$						
2.2.	Экономия электрической энергии в стоимостном выражении	тыс. руб.	$2.1.(n) \times \text{П1 стр. 10}$						
2.3.	Экономия тепловой энергии в натуральном выражении	тыс. Гкал	$\text{П1 стр. 3.(2009)} - \text{П1 (n)}$	858	858	429	429	429	
	Экономия тепловой энергии	тыс.	$2.3.(n) \times \text{П1}$						

N	Наименование показателей	Ед. изм.	Расчетная формула	Значения целевых показателей					Пояснения к расчету
				2022	2023	2024	2025	2026	
2.4.	энергии в стоимостном выражении	руб.	стр. 11.(2009)	1 595	1 626	863	897	933	
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	%	$(\text{П1 стр. 17.(n)} / \text{П1 стр. 16.(n)}) \times$	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)	40	40	40	40	40	
3.3.	Доля товаров, работ, услуг, закупаемых в соответствии с требованиями энергетической эффективности, в общем объеме закупаемых товаров, работ, услуг	%	$(\text{П1 стр. 19.(n)} / \text{П1 стр. 18.(n)}) \times$						
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)						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 теплоснабжения в зонах централизованного
теплоснабжения

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. Гкал	тыс. руб.			в натуральном выражении, тыс. Гкал	тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7	8
2022 г.							
Утепление ограждающих конструкций здания	2461,432	429,12	797,12	3,09	июль 2022г		
Восстановление тепловой изоляции трубопроводов	2461,968	429,12	797,432	3,12	июль 2022г		
Итого	4 923,4	858,2	1 594,6			0,0	0,0
2023 г.							
Восстановление тепловой изоляции трубопроводов	2 560,4	429,1	829,3	3,12	июль 2023г		
Утепление ограждающих конструкций здания	2 461,4	429,1	797,1	3,09	июль 2023г		
Итого	5 021,9	858,2	1 626,5			0,0	0,0
2024 г.							
Восстановление тепловой изоляции трубопроводов	2 662,9	429,1	862,5	3,12	июль 2024г		
Итого	2 662,9	429,1	862,5			0,0	0,0
2025 г.							
Восстановление тепловой изоляции трубопроводов	2769,4	429,1	897,0	3,12	июль 2025г		
Итого	2769,4	429,1	897,0			0,0	0,0
2026 г.							
Восстановление тепловой изоляции трубопроводов	2 880,2	429,1	932,9	3,12	июль 2026г		
Итого	2 880,2	429,1	932,9			0,0	0,0

Начальник ПЭО



Т.Г. Киберева

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

N п.п.	Показатели	План	План	План	План	План
		2022	2023	2024	2025	2026
1	Объем оказанных услуг (тыс. руб.)					
2	Годовая экономия энергоресурсов (тыс. руб.)	1594,552	1626,45	862,503	897,003	932,883
3	Годовое снижение потерь тепловой энергии при ее транспортировке (тыс. Гкал)	858,24	858,24	429,12	429,12	429,12
5	Годовое снижение потерь тепловой энергии при ее транспортировке (% к отпуску в сеть)					
	Годовое снижение расхода электрической энергии на передачу тепловой энергии (кВт. ч)					
	Годовые затраты на реализацию Программы (тыс. руб.), в том числе					
	- амортизация					
	- прибыль					
	- ремонтный фонд					
	- заемные средства					
	- инвестиционная программа	4 923,4	5 021,9	2 662,9	2 769,4	2 880,2

Начальник ПЭО



Т.Г. Киберева