Саморегулируемая организация некоммерческое партнерство «Энергоаудит»

(полное наименование саморегулируемой организации в области энергетических обследований)

CPO-3-101, 07.07.2011

(номер и дата регистрации в государственном реестре саморегулируемых организаций в области энергетических обследований)

Общество с ограниченной ответственностью "Энергоресурс"

(полное наименование организации (лица), проводившей энергетическое обследование)

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ рег. № СРО-Э-101-030-0230 потребителя энергетических ресурсов

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ПРИМЭНЕРГО"

(полное наименование обследованной организации)

Составлен по результатам обязательного энергетического обследования

Генеральный директор

Евкин Максим Александрович

(должность, подпись лица (руководителя организации), проводившего энергетическое обследование, и печать организации (лица), проводившей энергетическое обследование)

Директор

Тихомиров Николай Петрович

(должность, подпись руководителя организации (коллегиального исполнительного органа организации), заказавшей проведение энергетического обследования, или уполномоченного им лица и печать организации)

Директор

Евкин Александр Владимирович

(должность, подпись лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа СРО (руководителя коллегиального исполнительного органа СРО)

Общие сведения об объекте энергетического обследования

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ПРИМЭНЕРГО"

(полное наименование обследованной организации)

1. Организационно-правовая форма Общества с ограниченной ответственностью

2. Почтовый адрес 346870, Ростовская область, Неклиновский, с. Приморка, Дачный пер., 17В
3. Место нахождения 346870, Ростовская область, Неклиновский, с. Приморка, Дачный пер., 17В
4. Полное наименование основного общества (для дочерних (зависимых) обществ)
5. Доля государственной (муниципальной) собственности в уставном капитале организации, % 100
6. Реквизиты организации:
6.1. ОГРН (ОГРНИП) <u>1116171000351</u>
6.2. ИНН <u>6123022171</u>
6.3. КПП (для юридических лиц) <u>612301001</u>
6.4. Банковские реквизиты:
6.4.1. Полное наименование банка ПАО "ДОНХЛЕББАНК"
6.4.2. БИК <u>046015761</u>
6.4.3 Расчетный счет <u>40702810409620000104</u>
6.4.4. Лицевой счет (при наличии)
7. Коды по классификаторам:
7.1. Основной код по ОКВЭД2 <u>35.11</u>
7.2. Дополнительные коды по ОКВЭД2 35.12, 35.13, 95.22, 95.29,
7.3. Код по ОКОГУ
8. Ф.И.О., должность руководителя ТИХОМИРОВ НИКОЛАЙ ПЕТРОВИЧ, Директор
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс, адрес электронной почты должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования <u>ТИХОМИРОВ НИКОЛАЙ ПЕТРОВИЧ</u> , <u>Директор</u> , 8(863-47) 2-50-76, <u>primenergo@bk.ru</u>
$10.\ \Phi.И.О.$, должность, телефон, факс, адрес электронной почты должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство <u>Гончаров Сергей Иванович, Главный инженер, 8-928-762-62-43</u>
11. Сведения о внедрении системы энергетического менеджмента*:
11.1. Дата (месяц, год) внедрения системы энергетического менеджмента
11.2. Полное наименование организации, осуществившей сертификацию
11.3. ИНН организации, осуществившей сертификацию
11.4. Ф.И.О., должность, телефон, факс, адрес электронной почты должностного лица, ответственного за внедрение системы энергетического менеджмента в обследованной организации

^{*} Пункты 11.1-11.4 заполняются при внедрении или внедренной системе энергетического менеджмента в обследованной организации.

				T.,		*	O
No॒	Наименование	Единица		Предшеству			Отчетный (базовый)
п/п	Паименование	измерения	2013	2014	2015	2016	год**
1	Номенклатура основной продукции		Электроэн	Электроэн	Электроэн	Электроэн	
	(работ, услуг)	_***	ергия		ергия	1 -	
2	Код основной продукции (работ, услуг) по ОКПД 2	_***	35.11	35.11	35.11	35.11	35.11
3	Номенклатура дополнительной продукции (работ, услуг)	_***	_	_	_	_	_
4	Код дополнительной продукции (работ, услуг) по ОКПД 2	_***	_	_	_	_	_
5	Объем производства продукции (работ, услуг) в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.	12200,66	ŕ	9217,06	12931,54	ŕ
5.1	основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	12200,66	10770,72	9217,06	12931,54	18587,02
5.2	дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	_	_	_	_	_
6	Объем производства продукции (работ, услуг) в натуральном выражении, всего, в том числе:	отпущено в сеть, тыс.кВтч	964341	33965	76065	938776	1467685
6.1	основной продукции (работ, услуг)	отпущено в сеть, тыс.кВтч	964341	33965	76065	938776	1467685
6.2	дополнительной продукции (работ, услуг)		_	_	_	_	
7	Объем потребленных энергетических ресурсов (работ, услуг) в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.	_	_	_	_	_
7.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	_	_	_	_	
7.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	_	_	_	_	_
8	Объем потребленных энергетических ресурсов (работ, услуг) в натуральном выражении, всего, в том числе:	т у. т.	_	_	135,141	194,785	221,215
8.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	т у. т.	_		135,141	194,785	221,215
8.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	т у. т.	_	_	_	_	_
9	Объем потребленной воды в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.	_	_	_	_	_
9.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	_	_	<u>—</u>	<u> </u>	_
9.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	_	_	_	_	_
10	Объем потребленной воды в натуральном выражении, всего, в том числе:	тыс. куб. м					_
10.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. куб. м	_	_	_	_	
10.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. куб. м	_	_	_	_	_
11	Энергоемкость производства основной продукции (работ, услуг)	т у. т./тыс. руб.	_	_	0,0147	0,0151	0,0119
12	Энергоемкость производства	т у. т./тыс. руб.	_	_	_	_	_
13	Доля платы за энергетические ресурсы и воду в объеме произведенной основной продукции (работ, услуг)	%	_				

No		Единица]	Предшеству	ющие годы	*	Отчетный
п/п	Наименование	измерения	2013	2014	2015	2016	(базовый) год**
14	Доля платы за энергетические ресурсы и						
	воду в объеме произведенной	%					
	дополнительной продукции (работ, услуг)						
15	Суммарная максимальная мощность	тыс. кВт	2105,1	2105,1	2105,1	2105,1	2105,1
	энергопринимающих устройств	IBIC. KD1					
16	Суммарная среднегодовая заявленная	тыс. кВт	2105,1	2105,1	2105,1	2105,1	2105,1
	мощность энергопринимающих устройств	TBIC. KDT					
17	Среднесписочная численность		5	6	7	9	10
	работников, всего,	чел.					
	в том числе:						
17.1	производственного персонала	чел.					

1 т у. т. = 29,31 ГДж

Сведения об обособленных подразделениях организации

Таблица 2

№	Наименование	Адрес	КПП (в случае отсутствия –	Среднесписоч	ная численность
п/п	подразделения	местонахождения	территориальный код ФНС)	работников (всего), чел.	производственного персонала, чел.

Примечания: —

^{*} Четыре года, предшествующих отчетному (базовому) году.
** Последний полный календарный год перед датой составления энергетического паспорта.
*** Не заполняется.

Сведения о потреблении энергетических ресурсов и воды и его изменениях

№ п/п	Наименование энергетического ресурса	Единица измерения	2013	Предшеству	ующие годы 2015	2016	Отчетный (базовый) год 2017	Обоснование снижения или увеличения потребления энергетических ресурсов и воды
1	Объем потребления, за исключением потребления				135,141	194,785	221,215	
	тепловой энергии, электрической энергии и воды собственного производства, всего в том числе:	т у.т.			155,111	171,700	221,213	
1.1	Электрической энергии, всего	тыс. кВт·ч	_	_	_	_	_	_
1.1.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс, кВт-ч	_	_	_		_	_
1.2	Тепловой энергии, всего	Гкал	_	_	_		_	_
1.2.1	в том числе по узлам (приборам) учета	Гкал	_	_	_		_	_
1.3	Твердого топлива	T	_	_	_		_	_
1.4	Жидкого топлива	Т	_	_	_		_	_
1.5	Природного газа (кроме моторного топлива), всего	тыс. н. куб. м	_	_	_		_	_
1.5.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. н. куб. м	_	_	_		_	_
1.6	Сжиженного газа, всего	тыс. т	_	_	_		_	_
1.6.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. т	_	_	_		_	_
1.7	Сжатого газа, всего	тыс. н. куб. м	_	_	_		_	_
1.7.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. н. куб. м	_	_	_		_	_
1.8	Попутного нефтяного газа, всего	тыс. н. куб. м	_	_	_		_	_
1.8.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. н. куб. м		_	_	_	_	_
1.9	Моторного топлива, всего в том числе:	т у.т.	_	_	135,141	194,785	221,215	_
1.9.1	бензина	тыс. л			119,34	172,01	195,35	автотранспорт находится в аренде
1.9.2	керосина	тыс. л						_
1.9.3	дизельного топлива	тыс. л	_	_	_			_
1.9.4	сжиженного газа	T	_	_	_			_
1.9.5	сжатого газа	тыс. н. куб. м	_		_			_
1.9.6	твердого топлива	Т	_		_			_
1.9.7	жидкого топлива (кроме пунктов 1.9.1 – 1.9.4)	T		_	_	_		
1.10	Воды, всего	тыс. куб. м		_	_	_		
1.10.1	в том числе по приборам учета	тыс. куб. м		_	_	_	_	
1.11	Иных энергетических ресурсов	т у.т.		_	_	_	_	
2	Объем потребления энерг	етических ресурсог	в (воды), пр	оизведенных	для потребле	ения на соб	ственные ну	жды
2.1	Электрической энергии, всего	тыс. кВт·ч	0		0	0	0	_
2.1.1	в том числе с использованием возобновляемых источников энергии	тыс. кВт-ч	_	_	_	_	_	_
2.2	Тепловой энергии, всего	Гкал	_	_	_		_	

№ п/п	Наименование энергетического ресурса	Единица измерения			⁄ющие годы		Отчетный (базовый) год	Обоснование снижения или увеличения потребления энергетических ресурсов и воды
			2013	2014	2015	2016	2017	эпергети теских ресурсов и воды
	в том числе с использованием возобновляемых источников энергии	Гкал	_	_		_	_	_
2.3	Воды, всего	тыс. куб. м		_	_		_	
	Итого потребление энергетических ресурсов произведенных для потребления на собственные нужды, с использованием возобновляемых источников энергии	т у.т.				_		_

¹ т у. т. = 29,31 ГДж * Кроме моторного топлива (пункт 1.9). Примечания: —

Сведения по балансу электрической энергии и его изменениях

(в тыс. кВт-ч)

NC.			Предшеству	ющие годы		Отчетный		Прогноз на	а последуюц	цие годы*	
№ п/п	Статья	2013	2014	2015	2016	(базовый) год	2018	2019	2020	2021	2022
1	Приход			·				·	·		
1.1	Сторонний источник		_								
1.2	Собственное производство	964341	33965	76065	938776	1467685	1467685	1467685	1467685	1467685	1467685
	Итого суммарный приход	964341	33965	76065	938776	1467685	1467685	1467685	1467685	1467685	1467685
2	Расход										
2.1	Расход на собственные нужды, всего	_	_	_	_	_		_	_		
1	в том числе:										
2.1.1	производственный (технологический) расход	_	_	_				_	_	_	
2.1.2	хозяйственные нужды	_	_	_		_	_	_	_	_	_
2.1.3	электрическое отопление	_	_	_		_	_	_	_	_	_]
2.1.4	электрический транспорт		_	_		_		_	_		_
2.1.5	прочие собственные нужды		_	_		_	_	_	_		_
2.2	Субабоненты (сторонние потребители	964341	33965	76065	938776	1467685	1467685	1467685	1467685	1467685	1467685
2.3	Фактические (отчетные) потери, всего,		_	_		_		_	_		
	в том числе:										
2.3.1	технологические потери, всего,		_	_		_		_	_		
	в том числе:										
	условно-постоянные	_	_	_	_	_		_	_		
	нагрузочные	_	_	_	_	_		_	_		
	потери, обусловленные допустимыми погрешностями	_	_	_		_	_	_	_	_	
	приборов учета										
2.3.2	нерациональные потери	_		_	_	_	_	_	_	_	
	Итого суммарный расход	964341	33965	76065	938776	1467685	1467685	1467685	1467685	1467685	1467685
3	Потенциал энергосбережения электрической энергии	_	_		_		_			_	_

^{*} Прогноз на два года, следующих за отчетным (базовым) годом, обязателен к заполнению. Прогноз на последующие третий, четвертый и пятый годы, следующие за отчетным (базовым) годом, указывается в добровольном порядке.

Примечания: —

Сведения об использовании моторного топлива

№ п/п	транспортного (средства, тран предназначение ср	именование (марка) неспортного средства, орудования (марха ния	пассажи-	Объем грузо- перевозок, тыс. т-км, тыс. пасс- км. ***	№ π/π	Вид использо- ванного топлива, электрическая энергия	способ измерения расхода топлива (электрической энергии)	удельны топл и электр энер л/100 км, л т/100 км, т	й расход пива пической пии, п/моточас, г/моточас, /моточас, 100 км,	пробег, тыс. км, отработано, моточас	колич топл и электр энер тыс.	нество пива очческой огии, л, т, тыс. кВт-ч израсходованного	потери топлива и электри- ческой энергии, тыс. л, т, н. куб. м, тыс. кВт·ч
-----------------	--	--	----------	---	-----------------	--	---	---	---	---	---	--	---

^{*} Сведения об использовании электрической энергии указываются только по электрическому транспорту.

Примечания: Используемый автотранспорт является арендованным и в данном паспорте не приводится.

^{**} Вид транспортного средства (предназначение оборудования) указывается в зависимости от среды, в которой транспортное средство (оборудование) выполняет свои функции (сухопутный, воздушный, воздушный и космический). Возможно совмещение сред (амфибии, летающие лодки, экранопланы, суда на воздушной подушке и др.).

^{***} Указывается для транспортных средств осуществляющих грузо и пассажиро- перевозки.

Краткая характеристика объекта (зданий, строений и сооружений)

№ п/п	Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуа- тацию	кон наимено-вание	coopy-	площадь,	строения,	износ здания, строения.	характерис строения, за отчетнь год, Вт/с	я тепловая стика здания, сооружения ій (базовый) (куб.м·°С) расчетнонормативная	расход на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение,	нормируе-	на отопление и вентиляцию, Вт·ч/ (кв. м·	Удельный годовой расход электрической энергии на общедомовые нужды,	Класс энергети- ческой эффек- тивности
					KB. M	куо. м			ная	кВт·ч/ (кв. м·год)	мого показа- теля, %	\	нужды, кВт·ч/кв. м	

Примечания: Организация арендует 2 офисных помещения по адресам: Неклиновский район, с.Приморка пер.Дачный,17-В (офис площадью 25 кв.м) и г.Таганрог ул.Котлостроительная,37-в (офис площадью 25 кв.м). Собственные помещения/здания на балансе отсутствуют.

Сведения о величине потерь переданных энергетических ресурсов

			Потребленное		Предыдуг	цие годы		Отчетный	
№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения	количество за отчетный (базовый) год	2013	2014	2015	2016	(базовый) год	Примечание
1	Объем передаваемых энергетическ	ких ресурсов							
1.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	0	964341	33965	76065	938776	1467685	_
1.2	Тепловой энергии	Гкал							_
1.3	Нефти	тыс. т					_		_
1.4	Попутного нефтяного газа	тыс. н. куб. м							_
1.5	Нефтепродуктов	тыс. т							_
1.6	Газового конденсата	тыс. т							_
1.7	Природного газа	тыс. н. куб. м							_
1.8	Воды	тыс. куб. м							_
2	Фактические потери передаваемы:	х энергетических ј	ресурсов						
2.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч				—			_
2.2	Тепловой энергии	Гкал				—			_
2.3	Нефти	тыс. т				—			_
2.4	Попутного нефтяного газа	тыс. н. куб. м	_**			—			_
2.5	Нефтепродуктов	тыс. т				—			_
2.6	Газового конденсата	тыс. т							_
2.7	Природного газа	тыс. н. куб. м							_
2.8	Воды	тыс. куб. м							_
3	Значения утвержденных норматив	вов потерь по вида	м энергетических р	ресурсов					
3.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч							_
3.2	Тепловой энергии	Гкал							_
3.3	Нефти	тыс. т							_
3.4	Попутного нефтяного газа	тыс. н. куб. м	_**						_
3.5	Нефтепродуктов	тыс. т	<u>-</u> ···	_		_	_		_
3.6	Газового конденсата	тыс. т		_		_	_		_
3.7	Природного газа	тыс. н. куб. м		_		_	_		_
3.8	Воды	тыс. куб. м		_	_	_	_	_	_

^{*} Кроме газового конденсата. ** Не заполняется.

Примечания: —

Сведения о рекомендуемых обеспечивающих мероприятиях по энергосбережению и повышению энергетической эффективности*

Таблица 1

№ п/п	Наименование мероприятия	Необходимый объем финансирования на реализацию мероприятия, тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта)	Годовая экономия денежных средств (план), тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта)	Рекомендуемая дата внедрения (месяц, год)
1	Разработка нормативов потерь	0,9	0	Октябрь 2019г.
	Итог	0,9	0	_**

^{*} Мероприятия, не дающие экономию энергетических ресурсов и воды в натуральном выражении. ** Не заполняется.

Сведения о рекомендуемых мероприятиях по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

Таблица 2

			Сведения о планируемом годо	вом изменен	ии потребле	ния (потерь)		
			энергетичес	ких ресурсов	и воды		Необходимый объем	
				планируемо	ое годовое из	менение потребления	финансирования на	
				(потерь)	энергетическ	их ресурсов и воды	реализацию	. Рекомендуемая дата внедрения (месяц, год)
No	Наименование мероприятия			в натур	ральном	в стоимостном	мероприятия, тыс. руб.	
п/п		№ п/п	вид энергетического ресурса**	выра	жении	выражении, тыс.	(в ценах на момент	
		J 12 11/11	вид энергетического ресурса	(энергет	гическом	руб. (в ценах на	составления	1
				Эквив	аленте)	момент составления	энергетического	
				единица	значение*	энергетического	паспорта)	
				измерения	эна тепие	паспорта)		
		Итого	по электрической энергии	тыс. кВт·ч		_		
			по тепловой энергии	Гкал				
			по твердому топливу	т у. т.				
			по жидкому топливу	т у. т.				
			по природному газу	т у. т.				***
			по сжиженному газу	т у. т.				
			по сжатому газу	т у. т.				
			по попутному нефтяному газу	т у. т.				
			по моторному топливу	т у. т.				
			по воде	тыс. куб. м				
Общий	экономический эффект от реализа	ции мер	оприятий, тыс. руб./год				<u> </u>	
	й срок окупаемости (план), лет							
· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	0.01 F.W.							

1 т у. т. = 29,31 ГДж

- электроэнергия, тыс. кВт-ч;
- тепловая энергия, Гкал;
- твердое топливо (кроме моторного топлива), т;
- жидкое топливо (кроме моторного топлива), т;
- природный газ, тыс. н. куб. м;
- сжиженный газ, тыс. т;
- сжатый газ, тыс. н. куб. м;
- попутный нефтяной газ, тыс. н. куб. м;
- моторное топливо: бензин, тыс. л;
- моторное топливо: керосин, тыс. л;
- моторное топливо: дизельное топливо, тыс. л;
- моторное топливо: сжиженный газ, т;
- моторное топливо: сжатый газ, н. куб. м;

^{*} При увеличении потребления энергетического ресурса (воды) указывается со знаком «+», при уменьшении потребления энергетического ресурса или воды указывается со знаком «-».

^{**} Допустимые виды энергетических ресурсов и их единицы измерения:

- моторное топливо: твердое топливо, т; моторное топливо: жидкое топливо (кроме бензина, керосина, дизельного топлива, сжиженного газа), т; вода, тыс. куб. м. *** Не заполняется.

Примечания: —