

Форма

Приложение № 1  
к Требованиям к энергетическому паспорту,  
составленному по результатам обязательного  
энергетического обследования,  
и энергетическому паспорту, составленному на  
основании проектной документации

Саморегулируемая организация Некоммерческое партнёрство "АудитЭнерго"  
(наименование саморегулируемой организации)

Общество с ограниченной ответственностью "НП Центров Охраны Труда  
Приволжского Федерального Округа. Нижегородское отделение"  
(наименование организации (лица), проводившего энергетическое обследование)

**ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ** Рег. № ЭП01-1809  
потребителя топливно-энергетических ресурсов

Государственное бюджетное учреждение "Центр социальной реабилитации инвалидов и  
ветеранов боевых действий "Витязь"

(наименование обследованной организации (объекта))

Составлен по результатам обязательного энергетического обследования

Генеральный директор

А.М.Колин  
(подпись лица, проводившего энергетическое обследование  
(руководителя юридического лица, индивидуального  
предпринимателя, физического лица), и печать юридического лица,  
индивидуального предпринимателя)

Директор

Л.Н.Дуленкова  
(должность и подпись руководителя единоличного (коллегиального)  
исполнительного органа организации, заказавшей проведение  
энергетического обследования, или уполномоченного им лица)

Ноябрь, 2012

(месяц, год составления паспорта)

Энергетический паспорт зарегистрирован  
СРО НП "АудитЭнерго"  
Рег.№ЭП 01-1809 от "14" 12 2012 г.

Президент Журавлев В.Н.

## Общие сведения об объекте энергетического обследования

Государственное бюджетное учреждение "Центр социальной реабилитации инвалидов и ветеранов боевых действий  
"Витязь"

(полное наименование организации)

1. Организационно-правовая форма Государственное учреждение
2. Юридический адрес 606015, Нижегородская обл, Дзержинск г, Западный пер, 3
3. Фактический адрес 606015, Нижегородская обл, Дзержинск г, Западный пер, 3
4. Наименование основного общества (для дочерних (зависимых) обществ) \_\_\_\_\_
5. Доля государственной (муниципальной) собственности, % (для акционерных обществ) 100%  
5249023950, КПП 524901001, ОГРН 1025201764093, п/с 40201810400000100016,
6. Банковские реквизиты, ИНН БИК 042202001
7. Код по ОКВЭД 85.31
8. Ф.И.О., должность руководителя Дуленкова Людмила Николаевна (Директор) 8 831 3 343256
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования  
Дуленкова Людмила Николаевна (Директор) 8 831 3 343256
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство \_\_\_\_\_  
Дуленкова Людмила Николаевна (Директор) 8 831 3 343256

(Таблица 1)

Наименование	Единица измерения	2007	2008	2009	2010	2011
1. Номенклатура основной продукции (работ, услуг)		Санаторно-оздоровительные услуги				
1.1. Код основной продукции (работ, услуг) по ОКП (ОКУН)	код.	082000	082000	082000	082000	082000
2. Объем производства продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	15815,984	20596,894	24860,144	27588,152	29810,862
3. Производство продукции в натуральном выражении, всего	чел.	100	100	100	100	100
4. Объем производства основной продукции, всего	тыс. руб.	15005,089	19656,284	23469,647	25990,799	28206,567
5. Производство основной продукции в натуральном выражении, всего	чел.	100	100	100	100	100
6. Объем производства дополнительной продукции	тыс. руб.	810,895	940,565	1390,497	1597,353	1604,295
7. Потребление энергетических ресурсов, всего	тыс. т у.т.	0,1752	0,1935	0,2042	0,1964	0,1819
8. Потребление энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у.т.	0,1752	0,1935	0,2042	0,1964	0,1819
9. Объем потребления энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. руб.	1524,15	1813,777	2115,373	2475,754	2527,397
10. Потребление воды, всего	тыс. куб. м	8,17	7,42	4,82	6,13	6,28
в т.ч. на производство основной продукции	тыс. куб. м	8,17	7,42	4,82	6,13	6,28

11. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг), всего	тыс. т у.т./ тыс. руб.	0,0000111	0,0000094	0,0000082	0,0000071	0,0000061
12. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у.т./ тыс. руб.	0,0000117	0,0000098	0,0000087	0,0000076	0,0000064
13. Доля платы за энергетические ресурсы в стоимости произведенной продукции (работ, услуг)	%	9,64	8,81	8,51	8,97	8,48
14. Суммарная мощность электроприемных устройств:						
- разрешенная установленная	тыс. кВт кВА	0,177 212,4	0,177 212,4	0,177 212,4	0,177 212,4	0,177 212,4
- среднегодовая заявленная	тыс. кВт	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252
15. Среднегодовая численность работников	чел.	86	94	108	101	102

(Таблица 2)

## Сведения об обособленных подразделениях организации

№ п/п	Наименование подразделения	Фактический адрес	ИНН/КПП (в случае отсутствия - территориальный код ФНС)	Среднегодовая численность работников	В т.ч. промышленно- производст- венный персонал

\* Четыре предшествующих отчетному (базовому) году.

\*\* Последний полный календарный год перед датой составления энергетического паспорта.

Сведения об оснащенности приборами учета

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
1	Электрической энергии				
1.1	Количество оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	2			
	полученной со стороны	2	ПСЧ-ЗТА.03.2	1	соответствует
	собственного производства				
	потребляемой				
	отданной на сторону				
1.2	Количество не оборудованных приборами вводов всего, в том числе:				
	полученной со стороны				
	собственного производства				
	потребляемой				
	отданной на сторону				
1.3	Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки				
1.4	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов				
1.5	Рекомендации по совершенствованию системы учета электрической энергии				
2	Тепловой энергии				
2.1	Количество оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	1			
	полученной со стороны	1	СПТ-942	Класс С (1%	соответствует
	собственного производства				
	потребляемой				
	отданной на сторону				
2.2	Количество не оборудованных приборами вводов всего, в том числе:				
	полученной со стороны				
	собственного производства				
	потребляемой				
	отданной на сторону				

2.3	Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки			
2.4	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов			
2.5	Рекомендации по совершенствованию системы учета тепловой энергии			
3	Жидкого топлива			
3.1	Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:			
	полученного со стороны			
	собственного производства			
	потребляемого			
	отданного на сторону			
3.2	Количество не оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:			
	полученного со стороны			
	собственного производства			
	потребляемого			
	отданного на сторону			
3.3	Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки			
3.4	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов			
3.5	Рекомендации по совершенствованию системы учета жидкого топлива			
4	Газа			
4.1	Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:			
	полученного со стороны			
	собственного производства			
	потребляемого			
	отданного на сторону			

4.2	Количество не оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:				
	полученного со стороны				
	собственного производства				
	потребляемого				
	отданного на сторону				
4.3	Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки всего				
4.4	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов всего				
4.5	Рекомендации по совершенствованию системы учета газа				
5	Воды				
5.1	Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	2			
	полученной со стороны	1	ВЗЛЕТ ЭР	В (2%)	соответствует
	полученной со стороны	1	СКБ-32	В (2%)	соответствует
	собственного производства				
	потребляемой				
	отданной на сторону				
5.2	Количество не оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:				
	полученной со стороны				
	собственного производства				
	потребляемой				
	отданной на сторону				
5.3	Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки всего				
5.4	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов всего				
5.5	Рекомендации по совершенствованию системы учета воды				

Сведения о потреблении энергетических ресурсов и его изменениях

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения (ненужное зачеркнуть)	Предшествующие годы				2011	Примечание
			2007	2008	2009	2010		
1	Объем потребления:							
1.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	206,907	239,893	209,802	219,336	244,694	
1.2	Тепловой энергии	Гкал	683,9	730,6	860,3	793,7	641,2	
1.3	Твердого топлива	т, куб. м						
1.4	Жидкого топлива	т, куб. м						
1.5	Моторного топлива всего,							
	в том числе:	л, т	2151	2108	3717	2619	2100	
	бензина	л, т	2151	2108	3717	2619	2100	
	керосина	л, т						
	дизельного топлива	л, т						
	газа	тыс. куб. м						

1.6	Природного газа (кроме моторного топлива)	тыс. куб. м						
1.7	Воды	тыс. куб. м	8,17	7,42	4,82	6,13	6,28	
2	Объем потребления с использованием возобновляемых источников энергии							
2.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч						
2.2	Тепловой энергии	Гкал						
3	Обоснование снижения или увеличения потребления							
3.1	Электрической энергии	Потребление в 2008 году увеличилось, так как зимой использовались камины для дополнительного отопления. В 2009 году потребление уменьшилось, так как использование каминов прекратилось. Потребление в 2011 году увеличилось в связи с установкой кондиционеров.						
3.2	Тепловой энергии	Так как в 2008 году приходилось использовать дополнительные отопительные приборы, в 2009 году было увеличено количество поставляемой тепловой энергии. В 2010 году была произведена замена части окон и дверей и установлены кондиционеры, поэтому в 2011 году было уменьшено количество поставляемой тепловой энергии.						
3.3	Твердого топлива							
3.4	Жидкого топлива							
3.5	Моторного топлива, в том числе:	Начиная с 2009 года предприятие стало использовать 4 автомобиля, вместо 2 в 2007-2008 годах, поэтому в 2009 году увеличилось потребление бензина. В 2010 году один автомобиль часть года стоял на ремонте и не использовался, поэтому потребление бензина уменьшилось. В 2011 году произошло уменьшение потребления ресурса, так как 2 автомобиля перестали использоваться.						
	бензина	Начиная с 2009 года предприятие стало использовать 4 автомобиля, вместо 2 в 2007-2008 годах, поэтому в 2009 году увеличилось потребление бензина. В 2010 году один автомобиль часть года стоял на ремонте и не использовался, поэтому потребление бензина уменьшилось. В 2011 году произошло уменьшение потребления ресурса, так как 2 автомобиля перестали использоваться.						
	керосина							
	дизельного топлива							
	газа							
3.6	Природного газа (кроме моторного топлива)							
3.7	Воды	Потребление в 2009 году уменьшилось в связи с небольшим количеством посетителей и малым объемом полива зеленых насаждений. В 2010 году потребление ресурса увеличилось из-за большого количества отдыхающих и большого объема полива.						



## Сведения по балансу электрической энергии и его изменениях

(в тыс. кВт·ч)

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы				2011	Прогноз на последующие годы *					
		2007	2008	2009	2010							
1	Приход											
1.1	Сторонний источник	206,907	239,893	209,802	219,336	244,694						
1.2	Собственный источник											
	Итого суммарный приход	206,907	239,893	209,802	219,336	244,694						
2	Расход											
2.1	Технологический расход	206,907	239,893	209,802	219,336	244,694						
2.2	Расход на собственные нужды											
2.3	Субабоненты (сторонние потребители)											
2.4	Фактические (отчетные) потери											
2.5	Технологические потери всего, в том числе:											
	условно-постоянные											
	нагрузочные											
	потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета											
2.6	Нерациональные потери											
	Итого суммарный расход	206,907	239,893	209,802	219,336	244,694						

\* Графы, рекомендуемые к заполнению.

## Сведения по балансу тепловой энергии и его изменениях

(в Гкал)

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы				2011	Прогноз на последующие годы *					
		2007	2008	2009	2010							
1	Приход											
1.1	Собственная котельная											
1.2	Сторонний источник	683,9	730,6	860,3	793,7	641,2						
	Итого суммарный приход	683,9	730,6	860,3	793,7	641,2						
2	Расход											
2.1	Технологические расходы всего, в том числе:											
	пара, из них контактным (острым) способом горячей воды											
2.2	Отопление и вентиляция, в том числе калориферы воздушные	683,9	730,6	860,3	793,7	641,2						
2.3	Горячее водоснабжение											
2.4	Сторонние потребители (субабоненты)											
2.5	Суммарные сетевые потери											
	Итого производственный расход	683,9	730,6	860,3	793,7	641,2						
2.6	Нерациональные технологические потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения											
	Итого суммарный расход	683,9	730,6	860,3	793,7	641,2						

\* Графы, рекомендуемые к заполнению.

Сведения по балансу потребления котельно-печного топлива и его изменениях

(потребление в т у.т.)

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы				2011	Прогноз на последующие годы *					
		2007	2008	2009	2010							
1	Приход											
	Сторонний											
	Итого суммарный приход											
2	Расход											
2.1	Технологическое использование всего, в том числе:											
	нетопливное использование (в виде сырья)											
	нагрев											
	сушка											
	обжиг (плавление, отжиг)											
2.2	На выработку тепловой энергии всего, в том числе:											
	в котельной											
	в собственной ТЭС (включая выработку электроэнергии)											
	Итого суммарный расход											

\* Графы, рекомендуемые к заполнению.

## Сведения по балансу потребления видов моторного топлива и его изменениях

Вид транспортных средств	Количество транспортных средств	Грузоподъемность т, пассажироместность, чел.	Вид использованного топлива	Уд. расход топлива по паспортным данным, л/100 км,	Пробег, тыс. км, отработано, маш./час	Объем грузоперевозок, тыс. т-км, тыс. пасс-км	Количество израсходованного топлива, тыс. л, м <sup>3</sup>	Способ измерения расхода топлива	Уд. расход топлива, л/т-км, л/пасс-км, л/100 км, л/моточас	Количество полученного топлива, тыс. л, тыс. м <sup>3</sup>	Потери топлива, тыс. л, тыс. м <sup>3</sup>
ВАЗ-21054	1	5 чел	АИ-92	8,5 л/100 км	49,657 тыс. км	173,8 тыс. пасс-км	7,120 тыс. л	по данным бухгалтерии	14,3 л/100 км	7,120 тыс. л	
ВАЗ-21053	1	5 чел	АИ-92	8,5 л/100 км	15,092 тыс. км	52,82 тыс. пасс-км	2,35 тыс. л	по данным бухгалтерии	15,6 л/100 км	2,35 тыс. л	
УАЗ-3962	1	7 чел	АИ-80	15,8 л/100 км	3,348 тыс. км	27,004 тыс. пасс-км	0,660 тыс. л	по данным бухгалтерии	19,7 л/100 км	0,660 тыс. л	
УАЗ-22069	1	7 чел	АИ-80	15,5 л/100 км	14,87 тыс. км	44,61 тыс. пасс-км	2,565 тыс. л	по данным бухгалтерии	17,25 л/100 км	2,565 тыс. л	

Сведения об использовании вторичных энергетических ресурсов, альтернативных  
(местных) топлив и возобновляемых источников энергии

№ п/п	Наименование характеристики	Единица измерения	Значение характеристики	Примечание
1	Вторичные (тепловые) энергетические ресурсы (ВЭР)			
1.1	Характеристика ВЭР			
1.1.1	Фазовое состояние			
1.1.2	Расход	м <sup>3</sup> /ч		
1.1.3	Давление	МПа		
1.1.4	Температура	°С		
1.1.5	Характерные загрязнители, их концентрация	%		
1.2	Годовой выход ВЭР	Гкал		
1.3	Годовое фактическое использование	Гкал		
2	Альтернативные (местные) и возобновляемые виды ТЭР			
2.1	Наименование (вид)			
2.2	Основные характеристики			
2.2.1	Теплотворная способность	ккал/кг		
2.2.2	Годовая наработка энергоустановки	ч		
2.3	Мощность энергетической установки	Гкал/ч, кВт		
2.4	КПД энергоустановки	%		
2.5	Годовой фактический выход энергии	Гкал, МВт·ч		

Показатели использования электрической энергии на цели освещения

№ п/п	Функциональное назначение системы освещения	Количество светильников		Суммарная установленная мощность, кВт	Суммарный объем потребления электроэнергии, кВт·ч				
		с лампами накаливания	с энергосбе- регающими лампами		отчетный (базовый) год 2011	предыдущие годы			
						2010	2009	2008	2007
1	Внутреннее освещение всего, в том числе:	265	322	41,311	97766,1	87634,6	83825,20	95848,00	82668,50
1.1	Основных цехов (производств) всего, в том числе:	62	164	16,909	53629,5	48071,9	45982,3	52577,3	45347,8
	Наименование цеха (производства)								
	Кабинеты администрации	10	6	2,099	3850,4	3451,4	3301,3	3774,8	3255,8
	Палаты	24	126	7,886	26506,3	23759,5	22726,7	25986,3	22413,1
	Кабинеты медперсонала	28	32	6,924	23272,8	20861	19954,3	22816,2	19678,9
1.2	Вспомогательных цехов (производств) всего, в том числе:	203	158	24,402	44136,6	39562,7	37842,9	43270,7	37320,7
	Наименование цеха (производства)								
	Санузлы	60	4	4,554	9282	8320,1	7958,4	9099,9	7848,6
	Коридоры	53	77	8,557	17440,8	15633,4	14953,9	17098,7	14747,5
	Кладовые, склады и прочие подсобные пом.	71	2	6,294	8247,4	7392,7	7071,3	8085,5	6973,7
	Бассейны, сауны	11	5	1,017	1865,6	1672,3	1599,6	1829	1577,5
	Спортивные и актовые залы		44	1,62	2971,7	2663,7	2547,9	2913,4	2512,8
	Кухня и столовая	8	26	2,36	4329,1	3880,5	3711,8	4244,2	3660,6
1.3	Административно-бытовых корпусов (АБК) всего, в том числе:								
	Наименование (АБК)								
2	Наружное освещение	4		0,625	2334,2	2092,3	2001,4	2288,4	1973,7
ИТОГО: тыс.кВт*ч		269	322	41,936	100100,3	89726,9	85826,60	98136,40	84642,20

Основные технические характеристики и потребление энергетических ресурсов основными технологическими комплексами

№ п/п	Наименование вида основного технологического комплекса	Тип	Основные технические характеристики *			Виды потребляемых энергетических ресурсов, единицы измерения	Объем потребленных энергетических ресурсов за отчетный (базовый) год	Примечание
			установленная мощность по электрической энергии, МВт	установленная мощность по тепловой энергии, Гкал	производительность			
1								
2								
3								

\* Сведения не заполняются для организаций, осуществляющих производство, передачу и распределение электрической и тепловой энергии.

Краткая характеристика объекта (зданий, строений и сооружений)

Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Ограждающие конструкции		Фактический и физический износ здания, строения, сооружения, %	Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) год (Вт/куб. м С°)		Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии			Удельный годовой расход электрической энергии на общедомовые нужды кВт.ч/ кв.м	Класс энергетической эффективности
		наименование конструкции	краткая характеристика		фактическая	расчетно-нормативная	на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, кВт.ч/ кв м год	максимально допустимые величины отклонений от нормативного показателя, %	на отопление и вентиляцию, Вт.ч/(кв.м С°. Сут)		
Здание центра социальной реабилитации	1978г.	Стены	Кирпичная кладка на цементно-песчаном	25	.	0,349					
		Окна	пластиковые, с двухкамерным стеклопакетом; 60% деревянные, с раздельными								
		Крыша	Загудроненная толь по ж/б плитам								



### Сведения о показателях энергетической эффективности

- |   |                                   |
|---|-----------------------------------|
| 1. Сведения о программе энергосбережения и повышения энергоэффективности обследуемой организации (при наличии)      |                                   |
| 2. Наименование программы энергосбережения и повышения энергоэффективности  |                                   |
| 3. Дата утверждения   |                                   |
| 4. Соответствие установленным требованиям   |                                   |
| 5. Сведения о достижении утвержденных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности | (соответствует, не соответствует) |
|   | (достигнуты, не достигнуты)       |

(Таблица 1)

#### Оценка соответствия фактических показателей паспортным и расчетно-нормативным \*

№ п/п	Наименование показателя энергетической эффективности	Единица измерения	Значение показателя		Рекомендации по улучшению показателей энергетической эффективности
			фактическое (по приборам учета, расчетам)	расчетно-нормативное за базовый год	
1	По номенклатуре основной и дополнительной продукции				
	энергоэффективность	тыс.т у.т/тыс.руб	0,0000064	0,0000064	
2	По видам проводимых работ				
3	По видам оказываемых услуг				
4	По основным энергоемким технологическим процессам				
5	По основному технологическому оборудованию				

\* Для энергетических установок по производству электрической и тепловой энергии обязательно указывается удельный расход топлива.

(Таблица 2)

Перечень, описание, показатели энергетической эффективности выполненных энергосберегающих мероприятий по годам за пять лет, предшествующих году проведения энергетического обследования, обеспечивших снижение потребления электрической энергии, тепловой энергии, жидкого топлива, моторного топлива, газа, воды

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Фактическая годовая экономия	Год внедрения	Краткое описание, достигнутый энергетический эффект
1	Перечень показателей энергетической эффективности выполненных энергосберегающих мероприятий, обеспечивших снижение потребления:				
1.1	электрической энергии	тыс. кВт·ч			
	Частичная замена ламп накаливания на энергосберегающие лампы	тыс. кВт·ч	-	2011	Была произведена частичная замена ламп накаливания на люминесцентные мощностью 18 и 36 Вт. Размер фактической экономии не может быть оценен из-за установки в 2011 году кондиционеров и увеличения, вследствие этого, потребления электроэнергии.
	Замена оставшихся ламп накаливания на энергосберегающие лампы.	тыс. кВт·ч	-	2012	Размер полученной экономии возможно будет оценить по окончании 2012 года.
1.2	тепловой энергии	Гкал			
	Замена трех из шести деревянных дверей в здании на металлические утепленные.	Гкал	3	2010	Три из шести деревянных дверей в здании были заменены на металлические утепленные, что привело к снижению потерь тепловой энергии в отопительном периоде 2010-2011 гг.
	Замена оставшихся трех деревянных дверей в здании на металлические утепленные.	Гкал	3	2011	Последние три деревянные двери в здании были заменены на металлические утепленные, что привело к снижению потерь тепловой энергии в отопительном периоде 2011-2012 гг. Общий эффект от применения мероприятия возможно будет оценить по окончании 2012 года.
	Замена 20% окон в деревянных рамах в здании на пластиковые с двухкамерным стеклопакетом.	Гкал	63,6	2010	Было заменено 20% окон в деревянных рамах на пластиковые, с двухкамерным стеклопакетом, что привело к снижению потерь тепловой энергии в отопительном периоде 2010-2011 гг.
	Замена 20% окон в деревянных рамах в здании на пластиковые с тройным стеклопакетом.	Гкал	149,5	2011	Было заменено 20% окон в деревянных рамах на пластиковые, с двухкамерным стеклопакетом, что привело к снижению потерь тепловой энергии в отопительном периоде 2011-2012 гг. Общий эффект от применения мероприятия возможно будет оценить по окончании 2012 года.

1.3	твердого топлива	т, куб. м			
1.4	жидкого топлива	т, куб. м			
1.5	моторного топлива	т			
1.5.1	бензина	т			
1.5.2	керосина	т			
1.5.3	дизельного топлива	т			
1.5.4	газа	тыс. куб. м			
1.6	природного газа	тыс. куб. м			
1.7	воды	тыс. куб. м			

Описание линий передачи (транспортировки) энергетических ресурсов и воды \*

№ п/п	Наименование линии, вид передаваемого ресурса	Способ прокладки	Суммарная протяженность, км
1			
2			
3			
4			
5			
6			
7			
8			
9			

\* Кроме электрической энергии.

Сведения о протяженности воздушных и кабельных линий передачи  
электроэнергии

№ п/п	Класс напряжения	Динамика изменения показателей по годам			
		отчетный (базовый) год	предыдущие годы		
1	Воздушные линии				
1.1	1150 кВ				
1.2	800 кВ				
1.3	750 кВ				
1.4	500 кВ				
1.5	400 кВ				
1.6	330 кВ				
1.7	220 кВ				
1.8	154 кВ				
1.9	110 кВ				
1.10	35 кВ				
1.11	27,5 кВ				
1.12	20 кВ				
1.13	10 кВ				
1.14	6 кВ				
1.15	Итого от 6 кВ и выше				
1.16	3 кВ				
1.17	2 кВ				
1.18	500 Вольт и ниже				
1.19	Итого ниже 6 кВ				
1.20	Всего по воздушным линиям				
2	Кабельные линии				
2.1	220 кВ				
2.2	110 кВ				
2.3	35 кВ				
2.4	27,5 кВ				
2.5	20 кВ				
2.6	10 кВ				
2.7	6 кВ				
2.8	Итого от 6 кВ и выше				
2.9	3 кВ				
2.10	2 кВ				
2.11	500 Вольт и ниже				
2.12	Итого ниже 6 кВ				
2.13	Всего по кабельным линиям				
3	Всего по воздушным и кабельным линиям				

4	Шинопроводы					
4.1	800 кВ					
4.2	750 кВ					
4.3	500 кВ					
4.4	400 кВ					
4.5	330 кВ					
4.6	220 кВ					
4.7	154 кВ					
4.8	110 кВ					
4.9	35 кВ					
4.10	27,5 кВ					
4.11	20 кВ					
4.12	10 кВ					
4.13	6 кВ					
4.14	Всего по шинопроводам					







Сведения о величине потерь переданных энергетических ресурсов

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения	Потребленное количество в год	Отчетный (базовый) год	Предыдущие годы				Примечание
1	Объем передаваемых энергетических ресурсов								
1.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч							
1.2	Тепловой энергии	Гкал							
1.3	Нефти	тыс. т							
1.4	Нефтепродуктов	тыс. т							
1.5	Газового конденсата	тыс. т							
1.6	Попутного нефтяного газа	млн. куб. м							
1.7	Природного газа	млн. куб. м							
1.6	Воды	тыс. куб. м							
2	Фактические потери передаваемых энергетических ресурсов								
2.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч							
2.2	Тепловой энергии	Гкал							
2.3	Нефти	тыс. т							
2.4	Нефтепродуктов	тыс. т							
2.5	Газового конденсата	тыс. т							
2.6	Попутного нефтяного газа	млн. куб. м							
2.7	Природного газа	куб. м							
2.8	Воды	куб. м							
3	Значения утвержденных нормативов технологических потерь по видам энергетических ресурсов								
3.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч							
3.2	Тепловой энергии	Гкал							
3.3	Нефти	тыс. т							
3.4	Нефтепродуктов	тыс. т							
3.5	Газового конденсата	тыс. т							
3.6	Попутного нефтяного газа	млн. куб. м							
3.7	Природного газа	куб. м							
3.8	Воды	куб. м							



5	По сокращению потерь газового конденсата									
6	По сокращению потерь попутного нефтяного газа									
7	По сокращению потерь природного газа									
8	По сокращению потерь воды									
9	ИТОГО:									



5	По моторным топливам, в том числе									
5.1	бензин									
5.2	керосин									
5.3	дизельное топливо									
5.4	газ									
6	По природному газу									
7	По воде									
8	ИТОГО:	-	0,0328	тыс.т у.т	413,303	-				

Перечень типовых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

Наименование мероприятия, вид энергетического ресурса	Годовая экономия энергетических ресурсов			Затраты, тыс. руб.	Средний срок окупаемости, лет	Согласованный срок внедрения, квартал, год
	в натуральном выражении		в стоимостном выражении, тыс. руб. (по тарифу)			
	единица измерения	кол-во				
<b>Организационные и малозатратные мероприятия</b>						
Проведение мониторинга (еженедельный сбор данных по энергопотреблению и сравнение их с нормативными данными)	-	-	-	-	-	4 квартал 2012г.
предприятия о расчётах за ТЭР по приборам учёта. Разработка положения о порядке стимулирования работников за экономию энергии и энергоресурсов.	-	-	-	-	-	4 квартал 2012г.
Контроль ответственного лица за исполнением режима подачи тепла и электроэнергии.	-	-	-	-	-	4 квартал 2012г.
Итого						
<b>Среднезатратные</b>						
Установка теплоотражающих экранов за радиаторами отопления	Гкал	32,06	74,025	Согласно сметным расчётам	-	2 квартал 2014г.
Замена ламп накаливания энергосберегающими лампами	тыс. кВт.*ч	49,754	202,999	Согласно сметным расчётам	-	2 квартал 2013г.
Итого:	тыс.т у.т	0,0219	277,024			

Долгосрочные, крупнозатратные						
Замена деревянных окон на пластиковые стеклопакеты	Гкал	12,69	29,29	Согласно сметным расчётам	-	2 квартал 2013г.
Замена электрических плит пароконвектоматами	тыс.кВт.*ч	26,223	106,989	Согласно сметным расчётам	-	4 квартал 2014г.
Итого	тыс.т у.т	0,0109	136,279	-	-	
Всего, тыс. т у.т. в том числе по видам ТЭР:	тыс.т у.т	0,0328	413,303	-	-	
Котельно-печное топливо	т у.т.					
Тепловая энергия	Гкал	44,75	103,315	-	-	
Электроэнергия	тыс. кВт*ч	75,977	309,988	-	-	
Моторное топливо	тыс. т					
Смазочные материалы	тыс. т					
Сжатый воздух	тыс. м <sup>3</sup>					
Вода	м <sup>3</sup>					

Форма

Приложение № 22  
к Требованиям к энергетическому паспорту,  
составленному по результатам обязательного  
энергетического обследования,  
и энергетическому паспорту, составленному  
на основании проектной документации

Перечень должностных лиц, ответственных за обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

№ п/п	ФИО	Должность	Контактная информация (номера телефонов, факсов, адреса электронной почты)	Основные функции и обязанности по обеспечению мероприятий	Наименования и реквизиты нормативных актов организации, определяющих обязанности по обеспечению мероприятий
1	Мишин Д.В.		8 831 3 343256	Обеспечение выполнения мероприятий по энергосбережению	Приказ № 1 от 11.01.2012 "О назначении ответственного лица"
2					
3					



Сведения о квалификации персонала, обеспечивающего реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

Количество сотрудников организации, прошедших обучение в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности - чел.

№ п\п	ФИО	Должность	Сведения об образовательной организации проводившей обучение (наименование, адрес, лицензия)	Наименование курса обучения и его тип (подготовка, переподготовка, повышение квалификации)	Дата начала и окончания обучения	Документ об образовании (диплом, удостоверение, сертификат и др.)	Сведения об аттестации и присвоении квалификации
1	Козина Н.М.	Заведующая хозяйством	НП ЦОТ ПФО; 603022, г. Нижний Новгород, Окский съезд, 2; лицензия серии 52 № 001915, регистрационный номер №9506	Семинар "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Нижегородской области"	02.09.2012 г	Свидетельство	-
2							
3							
4							
5							