

Некоммерческое партнерство «Межрегиональный Альянс Энергоаудиторов»

(полное наименование саморегулируемой организации в области энергетических обследований)

Рег. № СРО-Э-150 от 14 декабря 2012 года

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

Общество с ограниченной ответственностью «А1»

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

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ Рег. № ЭП.150.0089-0028-2016

потребителя топливно-энергетических ресурсов

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ИСКРА»

(полное наименование обследованной организации)

Составлен по результатам обязательного энергетического обследования

Директор  **Хайрутдинов Р.Р.**

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

Директор  **Соболев М.А.**

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

Директор  **Кокорин А.В.**

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

Февраль, 2016

(месяц, год составления паспорта)

Рекомендуемый образец

Общие сведения об объекте энергетического обследования
Общество с ограниченной ответственностью «Искра»
(полное наименование обследованной организации)

1. Организационно-правовая форма Общество с ограниченной ответственностью
2. Почтовый адрес 666304, ОБЛАСТЬ ИРКУТСКАЯ, ГОРОД САЯНСК, МИКРОРАЙОН ОЛИМПИЙСКИЙ, ДОМ 13, КОРПУС ВСТАВКА,
3. Место нахождения 666304, ОБЛАСТЬ ИРКУТСКАЯ, ГОРОД САЯНСК, МИКРОРАЙОН ОЛИМПИЙСКИЙ, ДОМ 13, КОРПУС ВСТАВКА,
4. Полное наименование основного общества (для дочерних (зависимых) обществ) - _____
5. Доля государственной (муниципальной) собственности в уставном капитале организации, % 0
6. Реквизиты организации:
 - 6.1. ОГРН (ОГРНИП) 1143850044128
 - 6.2. ИНН 3814019447
 - 6.3. КПП (для юридических лиц) 381401001
 - 6.4. Банковские реквизиты:
 - 6.4.1. Полное наименование банка Байкальский банк ПАО Сбербанк
 - 6.4.2. БИК 042520607
 - 6.4.3. Расчетный счет 40702810118350003398
 - 6.4.4. Лицевой счет (при наличии) - _____
7. Коды по классификаторам:
 - 7.1. Основной код по ОКВЭД 70.32.1
 - 7.2. Дополнительные коды по ОКВЭД - _____
 - 7.3. Код по ОКОГУ - _____
8. Ф.И.О., должность руководителя Соболев Михаил Андреевич, директор
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс, адрес электронной почты должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования Швидко Наталья Станиславовна, энергетик, тел. 8 (39553) 51-5-64
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс, адрес электронной почты должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство Швидко Наталья Станиславовна, энергетик, тел. 8 (39553) 51-5-64
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 _____

* Подпункты 11.1 - 11.4 заполняются при внедрении или наличии системы энергетического менеджмента в обследованной организации.

Таблица 1

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы *				Отчетный (базовый) год **
			2011	2012	2013	2014	
1	Номенклатура основной продукции (работ, услуг)	_***					Услуги по управлению жилым фондом, предоставляемые за вознаграждение или на договорной основе, кроме недвижимости, находящейся в собственности на фиксированное время года
2	Код основной продукции (работ, услуг) по ОКПД 2	_***					68.32.11.000
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.					9122,8
5.1	основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.					9122,8
5.2	дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.					
6	Объем производства продукции (работ, услуг) в натуральном выражении, всего, в том числе:	кв.м.					318203,6
6.1	основной продукции (работ, услуг)	кв.м.					318203,6
6.2	дополнительной продукции (работ, услуг)						
7	Объем потребленных энергетических ресурсов (работ, услуг) в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.					10035,08
7.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.					10035,08
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.					18250,72341
8.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	т у.т.					18250,72
8.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	т у.т.					
9	Объем потребленной воды в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.					15126,51
9.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.					15126,51

9.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.					
10	Объем потребленной воды в натуральном выражении, всего, в том числе:	тыс. куб. м					972,14
10.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. куб. м					972,14
10.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. куб. м					
11	Энергоемкость производства основной продукции (работ, услуг)	т у.т./ тыс. руб.					2,000561604
12	Энергоемкость производства дополнительной продукции (работ, услуг)	т у.т./ тыс. руб.					
13	Доля платы за энергетические ресурсы и воду в объеме произведенной основной продукции (работ, услуг)	%					275,81
14	Доля платы за энергетические ресурсы и воду в объеме произведенной дополнительной продукции (работ, услуг)	%					
15	Суммарная максимальная мощность энергопринимающих устройств	тыс. кВт					0,79752
16	Суммарная среднегодовая заявленная мощность энергопринимающих устройств	тыс. кВт					0,39876
17	Среднесписочная численность работников, всего, в том числе:	чел.					67
17.1	производственного персонала	чел.					

1 т у.т. = 29,31 ГДж

Сведения об обособленных подразделениях организации

Таблица 2

№ п/п	Наименование подразделения	Адрес местонахождения	КПП (в случае отсутствия - территориальный код ФНС России)	Среднесписочная численность	
				работников (всего)	производственного персонала, чел.
1					
2					
n					

* Четыре года, предшествующих отчетному (базовому) году.

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

*** Не заполняется.

1.3	Количество узлов (приборов) учета с нарушенными сроками поверки										
1.4	Количество узлов (приборов) учета с нарушением требований к классу точности (относительной погрешности) узла (прибора) учета										
2	Сведения об оснащенности узлами (приборами) технического учета										
2.1	Суммарное количество узлов (приборов) учета										

Предложения по совершенствованию систем учета энергетических ресурсов и воды

Таблица 2

Наименование ресурса	Рекомендации
Электрическая энергия	Рекомендуется вовремя проводить поверку приборов учета
Тепловая энергия	Рекомендуется вовремя проводить поверку приборов учета
Газ	
Холодная вода	Рекомендуется вовремя проводить поверку приборов учета
Горячая вода	

* При заполнении Таблицы 1 не допускается дублирование количества узлов (приборов) учета используемых энергетических ресурсов в разных балансовых группах (полученных от стороннего источника, собственного производства, потребленных на собственные нужды, отданных сторонним потребителям). В случае использования одних и тех же узлов (приборов) учета для разных балансовых показателей, количество указывается только в одной из балансовых групп.

** Автоматизированная информационно-измерительная система.

Приложение № 4
к Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

Рекомендуемый образец

Сведения о потреблении энергетических ресурсов и воды и о его изменениях

№ п/п	Наименование энергетического ресурса	Единица измерения	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2015	Обоснование снижения или увеличения потребления энергетических ресурсов и воды
			2011	2012	2013	2014		
1	Объем потребления, за исключением потребления тепловой энергии, электрической энергии и воды собственного производства, всего, в том числе:	т у.т.					18250,72	Организация начала деятельность 15.10.2014, данные за 2011-2014 гг. отсутствуют
1.1	Электрической энергии, всего	тыс. кВт·ч					9916,09	Организация начала деятельность 15.10.2014, данные за 2011-2014 гг.
1.1.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. кВт·ч					9916,09	
1.2	Тепловой энергии, всего	Гкал					99784,00	Организация начала деятельность 15.10.2014, данные за 2011-2014 гг.
1.2.1	в том числе по узлам (приборам) учета	Гкал					99784,00	
1.3	Твердого топлива *	т						
1.4	Жидкого топлива *	т						
1.5	Природного газа *, 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.					6,73	Организация начала деятельность 15.10.2014, данные за 2011-2014 гг.
1.9.1	бензина	тыс. л						
1.9.2	керосина	тыс. л						

1.9.3	дизельного топлива	тыс. л					5,80	Организация начала деятельность 15.10.2014, данные за 2011-2014 гг.
1.9.4	сжиженного газа	т						
1.9.5	сжатого газа	н. куб. м						
1.9.6	твердого топлива	т						
1.9.7	жидкого топлива (кроме подпунктов 1.9.1 - 1.9.4)	т						
1.10	Воды, всего	тыс. куб. м					972,14	Организация начала деятельность 15.10.2014, данные за 2011-2014 гг.
1.10.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. куб. м					972,14	
1.11	Иных энергетических ресурсов	т у.т.						
2	Объем потребления энергетических ресурсов (воды), произведенных для потребления на собственные нужды							
2.1	Электрической энергии, всего	тыс. кВт·ч						
2.1.1	в том числе с использованием возобновляемых источников энергии	тыс. кВт·ч						
2.2	Тепловой энергии, всего	Гкал						
2.2.1	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 (подпункт 1.9).

Приложение № 5
к Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

Рекомендуемый образец

Сведения по балансу электрической энергии и о его изменениях

(в тыс. кВт·ч)

№ п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы *				
		2011	2012	2013	2014		2016	2017	2018	2019	2020
1	Приход										
1.1	Сторонний источник					9916,09	9866,51	9663,12	9621,54	9621,54	9621,54
1.2	Собственное производство										
	Итого суммарный приход					9916,09	9866,51	9663,12	9621,54	9621,54	9621,54
2	Расход										
2.1	На собственные нужды, всего, в том числе:					9620,58	9620,58	9620,58	9620,58	9620,58	9620,58
2.1.1	производственный (технологический) расход										
2.1.2	хозяйственные нужды					9620,58	9620,58	9620,58	9620,58	9620,58	9620,58
2.1.3	электрическое отопление										
2.1.4	электрический транспорт										
2.1.5	прочие собственные нужды										
2.2	Субабоненты (сторонние потребители)										
2.3	Фактические (отчетные) потери, всего, в том числе:					295,51	245,93	42,54	0,97	0,97	0,97
2.3.1	технологические потери, всего, в том числе:					0,99	0,99	0,97	0,97	0,97	0,97
	условно-постоянные										
	нагрузочные										
	потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета					0,99	0,99	0,97	0,97	0,97	0,97
2.3.2	нерациональные потери					294,52	244,94	41,575	0	0	0
	Итого суммарный расход					9916,09	9866,505	9663,12	9621,544	9621,544	9621,544
3	Потенциал энергосбережения электрической энергии					294,52	244,94	41,575	0	0	0

* 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.

Приложение № 6
к Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

Рекомендуемый образец

Сведения по балансу тепловой энергии и о его изменениях

(в Гкал)

№ п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы *				
		2011	2012	2013	2014		2016	2017	2018	2019	2020
1	Приход										
1.1	Сторонний источник					99784	98960,78	92365,975	81554,937	72905,87	72905,87
1.2	Собственное производство, всего, в том числе:										
1.2.1	электрическое отопление										
	Итого суммарный приход					99784	98960,78	92365,975	81554,937	72905,87	72905,87
2	Расход										
2.1	Технологические расходы, всего, в том числе:										
2.1.1	пара, из них контактным (острым) способом										
2.1.2	горячей воды										
2.2	Отопление и вентиляция, всего, в том числе:					59611,23	59611,23	59611,23	59611,23	59611,23	59611,23
2.2.1	калориферы воздушные					59611,23	59611,23	59611,23	59611,23	59611,23	59611,23
2.3	Горячее водоснабжение					13294,64	13294,64	13294,64	13294,64	13294,64	13294,64
2.4	Субабоненты (сторонние потребители)										
2.5	Суммарные сетевые потери										
	Итого производственный расход					72905,87	72905,87	72905,87	72905,87	72905,87	72905,87
2.6	Нерациональные потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения					26878,13	26054,91	19460,11	8649,07	0	0
	Итого суммарный расход					99784	98960,78	92365,975	81554,937	72905,87	72905,87
3	Потенциал энергосбережения тепловой энергии					26878,13	26054,91	19460,11	8649,07	0	0

* 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.

Сведения по балансу потребления котельно-печного топлива

Таблица 1

(в т.у.т.)

№ п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы *				
		2011	2012	2013	2014		2016	2017	2018	2019	2020
1	Приход										
1.1	Твердого топлива										
1.2	Жидкого топлива										
1.3	Природного газа										
1.4	Сжиженного газа										
1.5	Сжатого газа										
1.6	Попутного нефтяного газа										
	Итого суммарный приход										
2	Расход										
2.1	Технологическое использование, всего, в том числе:										
2.1.1	нетопливное использование (в виде сырья)										
2.1.2	нагрев										
2.1.3	сушка										
2.1.4	обжиг (плавление, отжиг)										
2.1.5	бытовое использование										
2.2	На выработку тепловой энергии, всего, в том числе:										
2.2.1	в котельной										
2.2.2	в собственной ТЭС (включая выработку электрической энергии)										
	Итого суммарный расход										
3	Потенциал энергосбережения котельно-печного топлива										

1 т.у.т. = 29,31 ГДж

* 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.

Сведения по выбросам CO₂-эквивалента
при использовании энергетических ресурсов за отчетный (базовый) год

Таблица 2

№ п/п	Наименование топливно-энергетического ресурса (далее - ТЭР)	Количество, т у.т.	Вид экономической деятельности *	Переводной коэффициент	Количество CO ₂ -эквивалента, т
1	Использование ТЭР в отчетном (базовом) году				
1.1	твердое топливо (кроме моторного топлива)				
1.2	жидкое топливо (кроме моторного топлива)				
1.3	природный газ				
1.4	сжиженный газ				
1.5	сжатый газ				
1.6	попутный нефтяной газ				
1.7	моторное топливо: бензин				
1.8	моторное топливо: керосин				
1.9	моторное топливо: дизельное топливо	6,728	70.32.1	3,15	14,616
1.10	моторное топливо: сжиженный газ				
1.11	моторное топливо: сжатый газ				
1.12	моторное топливо: твердое топливо				
1.13	моторное топливо: жидкое топливо (кроме бензина, керосина, дизельного)				
	Итого	6,728	- **		
2	Снижение объемов потребления ТЭР за отчетный период ***				
2.1	твердое топливо (кроме моторного топлива)				
2.2	жидкое топливо (кроме моторного топлива)				
2.3	природный газ				
2.4	сжиженный газ				
2.5	сжатый газ				
2.6	попутный нефтяной газ				
2.7	моторное топливо: бензин				
2.8	моторное топливо: керосин				

2.9	моторное топливо: дизельное топливо				
2.10	моторное топливо: сжиженный газ				
2.11	моторное топливо: сжатый газ				
2.12	моторное топливо: твердое топливо				
2.13	моторное топливо: жидкое топливо (кроме бензина, керосина, дизельного)				
	Итого				._**

1 т.т. = 29,31 ГДж

* Указывается код вида экономической деятельности по ОКВЭД, для осуществления которой используется ТЭР. Если ТЭР используется для осуществления нескольких видов экономической деятельности, коды по ОКВЭД указываются через запятую.

** Не заполняется.

*** Расчет снижения выбросов определяется по приведенному в энергетическом паспорте потенциалу энергосбережения.

Сведения по выбросам CO₂-эквивалента
при использовании энергетических ресурсов и о его изменениях *

Таблица 3

№ п/п	Наименование топливно-энергетического ресурса	Количество CO ₂ -эквивалента, т									
		предшествующие годы				отчетный (базовый) год	прогноз на последующие годы **				
		2011	2012	2013	2014		2015	2016	2017	2018	2019
1.1	твердое топливо (кроме моторного топлива)										
1.2	жидкое топливо (кроме моторного топлива)										
1.3	природный газ										
1.4	сжиженный газ										
1.5	сжатый газ										
1.6	попутный нефтяной газ										
1.7	моторное топливо: бензин										
1.8	моторное топливо: керосин										
1.9	моторное топливо: дизельное топливо					14,616	14,616	14,616	14,616	14,616	14,616
1.10	моторное топливо: сжиженный газ										
1.11	моторное топливо: сжатый газ										
1.12	моторное топливо: твердое топливо										
1.13	моторное топливо: жидкое топливо (кроме бензина, керосина, дизельного топлива, сжиженного газа)										
	Итого					14,616	14,616	14,616	14,616	14,616	14,616
2.1	Превышение над установленным лимитом по выбросам CO ₂ -эквивалента					-	-	-	-	-	-
2.2	Утилизация выбросов (в т.ч. полезная)					-	-	-	-	-	-
2.3	Плата за выбросы, тыс. руб.					-	-	-	-	-	-

Допустимые топливно-энергетические ресурсы:

- твердое топливо (кроме моторного топлива);
- жидкое топливо (кроме моторного топлива);
- природный газ;
- сжиженный газ;
- сжатый газ;
- попутный нефтяной газ;
- моторное топливо: бензин;
- моторное топливо: керосин;

- моторное топливо: дизельное топливо;
- моторное топливо: сжиженный газ;
- моторное топливо: сжатый газ;
- моторное топливо: твердое топливо;
- моторное топливо: жидкое топливо (кроме бензина, керосина, дизельного топлива, сжиженного газа).

* По электрической энергии расчет не производится.

** 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.

Приложение № 8
к Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

Рекомендуемый образец

Сведения об использовании моторного топлива

№ п/п	Вид транспортного средства, предназначение оборудования **	Наименование (марка) транспортного средства, оборудования	Количество единиц транспортных средств, оборудования	Грузоподъемность, т, пассажироместность, чел.	Объем грузоперевозок, тыс. т-км, тыс. пасс.-км ***	Сведения об использовании моторного топлива за отчетный (базовый) год *								
						№ п/п	вид использованного топлива, электрическая энергия	способ измерения расхода топлива (электрической энергии)	удельный расход топлива и электрической энергии, л/100 км, л/моточас, т/100 км, т/моточас, н. куб. м/100 км, н. куб. м/моточас, кВт·ч/100 км, кВт·ч/моточас		пробег, тыс. км, отработано, моточас	количество топлива и электрической энергии, тыс. л, т, н. куб. м, тыс. кВт·ч		потери топлива и электрической энергии, тыс. л, т, н. куб. м, тыс. кВт·ч
									нормативный	фактический		полученного	израсходованного	
1	Сухопутное	Исузу NL	1	1,5 т	учет не ведется	1	Дизельное топливо	одометр	10,2 л/100 км	15,98 л/100 км	36,3 тыс.км.	5,8 тыс.л.	5,8 тыс.л.	0 тыс.л.

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

** Вид транспортного средства (предназначение оборудования) указывается в зависимости от среды, в которой транспортное средство (оборудование) выполняет свои функции (сухопутный, воздушный, водный и космический).

*** Указывается для транспортных средств, осуществляющих грузовые перевозки и перевозки пассажиров.

Приложение № 9
к Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

Рекомендуемый образец

Сведения по балансу воды и о его изменениях

(в тыс. куб. м)

№ п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы *				
		2011	2012	2013	2014		2016	2017	2018	2019	2020
1	Приход										
1.1	Сторонний источник					972,14	968,9	967,28	967,28	967,28	967,28
1.2	Собственное производство										
	Итого суммарный приход					972,14	968,9	967,28	967,28	967,28	967,28
2	Расход										
2.1	Расход на собственные нужды, всего, в том числе:					967,28	967,28	967,28	967,28	967,28	967,28
2.1.1	производственный (технологический) расход										
2.1.2	хозяйственно-питьевые нужды					967,28	967,28	967,28	967,28	967,28	967,28
2.2	Субабоненты (сторонние потребители)										
2.3	Суммарные сетевые потери										
	Итого производственный расход					967,28	967,28	967,28	967,28	967,28	967,28
2.4	Нерациональные потери в системах водоснабжения					4,86	1,62	0	0	0	0
	Итого суммарный расход					972,14	968,9	967,28	967,28	967,28	967,28
3	Потенциал энергосбережения воды					4,86	1,62	0	0	0	0

* 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.

Приложение № 11
к Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

Рекомендуемый образец

Показатели использования электрической энергии на цели освещения

Таблица 1

№ п/п	Наименование здания (строения, сооружения)	Количество и установленная мощность светильников						Суммарная установленная мощность *, кВт	Суммарный объем потребления электроэнергии, кВт·ч					
		со световой отдачей менее 35 лм/Вт		со световой отдачей от 35 до 100 лм/Вт		со световой отдачей более 100 лм/Вт			предшествующие годы				отчетный (базовый) год	
		шт.	кВт	шт.	кВт	шт.	кВт		2011	2012	2013	2014		
1	Внутреннее освещение, всего, в том числе:			2375	94,9			94,92						389440,4
1.1	Основных цехов (производств), всего, в том числе:													
1.1.1														
1.1.2														
1.1.n														
1.2	Вспомогательных цехов (производств), всего, в том числе:													
1.2.1														
1.2.2														
1.2.n														
1.3	Административно-бытовых корпусов (АБК), всего, в том числе:			2375	94,9			94,92						389440,4
1.3.1	Жилой дом, по адресу Иркутская область, г.Саянск, Ленинградский мкр. д.1			70	2,80			2,80						11096,0
1.3.2	Жилой дом, по адресу Иркутская область, г.Саянск, Ленинградский мкр. д.2			55	2,20			2,20						9344,0

1.3.3	Жилой дом, по адресу Иркутская область, г.Саянск, Ленинградский мкр. д.5		55	2,20		2,20			9344,0
1.3.4	Жилой дом, по адресу Иркутская область, г.Саянск, Ленинградский мкр. д.7		75	3,00		3,00			12410,0
1.3.5	Жилой дом, по адресу Иркутская область, г.Саянск, Ленинградский мкр. д.7А		20	0,80		0,80			4672,0
1.3.6	Жилой дом, по адресу Иркутская область, г.Саянск, Ленинградский мкр. д.8		90	3,60		3,60			14892,0
1.3.7	Жилой дом, по адресу Иркутская область, г.Саянск, Ленинградский мкр. д.9		18	0,72		0,72			2832,4
1.3.8	Жилой дом, по адресу Иркутская область, г.Саянск, Ленинградский мкр. д.10		63	2,52		2,52			8088,4
1.3.9	Жилой дом, по адресу Иркутская область, г.Саянск, Ленинградский мкр. д.11		63	2,52		2,52			8088,4
1.3.10	Жилой дом, по адресу Иркутская область, г.Саянск, Ленинградский мкр. д.12		65	2,52		2,52			10278,4
1.3.11	Жилой дом, по адресу Иркутская область, г.Саянск, Ленинградский мкр. д.16		55	2,20		2,20			9344,0
1.3.12	Жилой дом, по адресу Иркутская область, г.Саянск, Олимпийский мкр. д.1		85	3,40		3,40			11388,0
1.3.13	Жилой дом, по адресу Иркутская область, г.Саянск, Олимпийский мкр. д.2		10	0,40		0,40			1898,0
1.3.14	Жилой дом, по адресу Иркутская область, г.Саянск, Олимпийский мкр. д.3		10	0,40		0,40			1898,0
1.3.15	Жилой дом, по адресу Иркутская область, г.Саянск, Олимпийский мкр. д.4		10	0,40		0,40			1898,0
1.3.16	Жилой дом, по адресу Иркутская область, г.Саянск, Олимпийский мкр. д.5		60	2,40		2,40			9928,0
1.3.17	Жилой дом, по адресу Иркутская область, г.Саянск, Олимпийский мкр. д.6		75	3,00		3,00			12410,0

