

САМОРЕГУЛИРУЕМЫЙ СОЮЗ ЭНЕРГОАУДИТОРОВ

(полное наименование саморегулируемой организации в области энергетических обследований)

СРО-Э-068, 22.03.2011

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

Общество с ограниченной ответственностью «РосЭкоАудит»

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

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ рег. № ЭП-463-2018-43  
потребителя энергетических ресурсов

МУНИЦИПАЛЬНОЕ КАЗЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ КУЛЬТУРЫ ИНДЕРСКИЙ  
СЕЛЬСКИЙ ДОМ КУЛЬТУРЫ

(полное наименование обследованной организации)

Составлен по результатам обязательного  
энергетического обследования

Исполнительный директор ООО  
"РосЭкоАудит"

Авдонин Владимир  
Алексеевич

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

Директор МКУК Индерский  
СДК

Чугаева Тамара Николаевна

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

Директор СРО  
"СОЮЗЭНЕРГОАУДИТ"

Камина Александр Иванович

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

Июнь 2018г.

(месяц, год составления паспорта)

Общие сведения об объекте энергетического обследования  
МУНИЦИПАЛЬНОЕ КАЗЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ КУЛЬТУРЫ ИНДЕРСКИЙ СЕЛЬСКИЙ ДОМ  
КУЛЬТУРЫ

---

(полное наименование обследованной организации)

1. Организационно-правовая форма Муниципальные казенные учреждения
2. Почтовый адрес 632474, Новосибирская область, Доволенский район, с. Индереь, ул. Новая, 27б
3. Место нахождения 632474, Новосибирская область, Доволенский район, с. Индереь, ул. Новая, 27б
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) 1025405011972
  - 6.2. ИНН 5420102830
  - 6.3. КПП (для юридических лиц) 542001001
  - 6.4. Банковские реквизиты:
    - 6.4.1. Полное наименование банка СИБИРСКОЕ ГУ БАНКА РОССИИ
    - 6.4.2. БИК 045004001
    - 6.4.3. Расчетный счет 40204810500000000088
    - 6.4.4. Лицевой счет (при наличии) \_\_\_\_\_
7. Коды по классификаторам:
  - 7.1. Основной код по ОКВЭД2 91.01
  - 7.2. Дополнительные коды по ОКВЭД2 \_\_\_\_\_
  - 7.3. Код по ОКОГУ \_\_\_\_\_
8. Ф.И.О., должность руководителя Чугаева Тамара Николаевна, директор МКУК Индереьский СДК
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс, адрес электронной почты должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования Чугаева Тамара Николаевна, директор МКУК Индереьский СДК, 8 (383) 543-33-09, 8 (383) 543-33-04, indercdk@mail.ru
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс, адрес электронной почты должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство Чугаева Тамара Николаевна, директор МКУК Индереьский СДК, 8 (383) 543-33-09, 8 (383) 543-33-04, indercdk@mail.ru
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.

Таблица 1

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) год**
			2013	2014	2015	2016	
1	Номенклатура основной продукции (работ, услуг)	_***	Услуги библиотек и архивов	Услуги библиотек и архивов	Услуги библиотек и архивов	Услуги библиотек и архивов	Услуги библиотек и архивов
2	Код основной продукции (работ, услуг) по ОКПД 2	_***	91.01	91.01	91.01	91.01	91.01
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.	2399	2109	1571	2015	2516
5.1	основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	2399	2109	1571	2015	2516
5.2	дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	—	—	—	—	—
6	Объем производства продукции (работ, услуг) в натуральном выражении, всего, в том числе:	мероприятий	121	126	173	189	193
6.1	основной продукции (работ, услуг)	мероприятий	121	126	173	189	193
6.2	дополнительной продукции (работ, услуг)	мероприятий	—	—	—	—	—
7	Объем потребленных энергетических ресурсов (работ, услуг) в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.	189,801	220,1	201	244,1	167,8
7.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	189,801	220,1	201	244,1	167,8
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.	16,256	17,799	16,437	17,16	11,549
8.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	т у. т.	16,256	17,799	16,437	17,16	11,549
8.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	т у. т.	—	—	—	—	—
9	Объем потребленной воды в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.	5,4	5,7	5,7	5,7	6
9.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	5,4	5,7	5,7	5,7	6
9.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	—	—	—	—	—
10	Объем потребленной воды в натуральном выражении, всего, в том числе:	тыс. куб. м	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324
10.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. куб. м	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324
10.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. куб. м	—	—	—	—	—
11	Энергоемкость производства основной продукции (работ, услуг)	т у. т./тыс. руб.	0,00678	0,00844	0,0105	0,00852	0,00459
12	Энергоемкость производства дополнительной продукции (работ, услуг)	т у. т./тыс. руб.	—	—	—	—	—
13	Доля платы за энергетические ресурсы и воду в объеме произведенной основной	%	8,137	10,706	13,157	12,397	6,908

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) год**
			2013	2014	2015	2016	
	продукции (работ, услуг)						
14	Доля платы за энергетические ресурсы и воду в объеме произведенной дополнительной продукции (работ, услуг)	%	—	—	—	—	—
15	Суммарная максимальная мощность энергопринимающих устройств	тыс. кВт	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
16	Суммарная среднегодовая заявленная мощность энергопринимающих устройств	тыс. кВт	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
17	Среднесписочная численность работников, всего, в том числе:	чел.	7	7	7	7	7
17.1	производственного персонала	чел.	—	—	—	—	—

1 т. т. = 29,31 ГДж

Сведения об обособленных подразделениях организации

Таблица 2

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

\* Четыре года, предшествующих отчетному (базовому) году.

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

\*\*\* Не заполняется.

Примечания: —

Сведения об оснащённости узлами (приборами) учета\*

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.									
		Электрической энергии		Тепловой энергии		Газа		Холодной воды		Горячей воды	
		всего	в том числе в составе АИИС**	всего	в том числе в составе АИИС**	всего	в том числе в составе АИИС**	всего	в том числе в составе АИИС**	всего	в том числе в составе АИИС**
1	Сведения об оснащённости узлами (приборами) коммерческого учета										
1.1	Количество оборудованных узлами (приборами) учета точек приема (поставки), всего, в том числе:	2	—	1	—	—	—	—	—	—	—
1.1.1	полученной от стороннего источника	2	—	1	—	—	—	—	—	—	—
1.1.2	собственного производства	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.1.3	потребленной на собственные нужды	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.1.4	отданной субабонентам (сторонним потребителям)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.2	Количество необорудованных узлами (приборами) учета точек приема (поставки), всего, в том числе:	—	—	—	—	—	—	1	—	—	—
1.2.1	полученной от стороннего источника	—	—	—	—	—	—	1	—	—	—
1.2.2	собственного производства	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.2.3	потребленной на собственные нужды	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.2.4	отданной субабонентам (сторонним потребителям)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
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	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.									
		Электрической энергии		Тепловой энергии		Газа		Холодной воды		Горячей воды	
		всего	в том числе в составе АИИС**	всего	в том числе в составе АИИС**	всего	в том числе в составе АИИС**	всего	в том числе в составе АИИС**	всего	в том числе в составе АИИС**
2	Сведения об оснащённости узлами (приборами) технического учета										
2.1	Суммарное количество узлов (приборов) учета	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

Рекомендации по совершенствованию систем учета энергетических ресурсов и воды

Таблица 2

Наименование ресурса	Рекомендации
Электрическая энергия	—
Тепловая энергия	—
Газ	—
Холодная вода	Рекомендуется установить прибор учета потребления воды.
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.

Примечания: —

Сведения о потреблении энергетических ресурсов и воды и его изменениях

№ п/п	Наименование энергетического ресурса	Единица измерения	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Обоснование снижения или увеличения потребления энергетических ресурсов и воды
			2013	2014	2015	2016		
1	Объем потребления, за исключением потребления тепловой энергии, электрической энергии и воды собственного производства, всего в том числе:	т у.т.	16,256	17,799	16,437	17,16	11,549	—
1.1	Электрической энергии, всего	тыс. кВт·ч	13,726	16,985	5,893	11,782	6,807	Колебание объемов потребления электрической энергии связано с изменением в потребности для хозяйственных нужд.
1.1.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. кВт·ч	13,726	16,985	5,893	11,782	6,807	—
1.2	Тепловой энергии, всего	Гкал	102	110	110	110	75	Колебание объема потребления тепловой энергии обусловлено колебаниями среднемесячной температуры в отопительный период.
1.2.1	в том числе по узлам (приборам) учета	Гкал	102	110	110	110	75	—
1.3	Твердого топлива	т	—	—	—	—	—	—
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.	—	—	—	—	—	—
1.9.1	бензина	тыс. л	—	—	—	—	—	—
1.9.2	керосина	тыс. л	—	—	—	—	—	—
1.9.3	дизельного топлива	тыс. л	—	—	—	—	—	—
1.9.4	сжиженного газа	т	—	—	—	—	—	—
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)	т	—	—	—	—	—	—
1.10	Воды, всего	тыс. куб. м	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	—

№ п/п	Наименование энергетического ресурса	Единица измерения	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2017	Обоснование снижения или увеличения потребления энергетических ресурсов и воды
			2013	2014	2015	2016		
1.10.1	в том числе по приборам учета	тыс. куб. м	—	—	—	—	—	
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	2,26	2,31	2,29	2,28	2,273	
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 (пункт 1.9).

Примечания: —



## Сведения по балансу электрической энергии и его изменениях

(в тыс. кВт·ч)

№ п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы*					
		2013	2014	2015	2016		2018	2019	2020	2021	2022	
1	Приход											
1.1	Сторонний источник	13,726	16,985	5,893	11,782	6,807	6,807	6,807	6,267	5,597	4,803	
1.2	Собственное производство	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
	Итого суммарный приход	13,726	16,985	5,893	11,782	6,807	6,807	6,807	6,267	5,597	4,803	
2	Расход											
2.1	Расход на собственные нужды, всего в том числе:	13,726	16,985	5,893	11,782	6,807	6,807	6,807	6,267	5,597	4,803	
2.1.1	производственный (технологический) расход	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
2.1.2	хозяйственные нужды	11,223	14,43	3,35	9,245	4,291	4,291	4,291	3,751	3,365	3,365	
2.1.3	электрическое отопление	2,503	2,555	2,543	2,537	2,516	2,516	2,516	2,516	2,232	1,438	
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:	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
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	13,726	16,985	5,893	11,782	6,807	6,807	6,807	6,267	5,597	4,803	
3	Потенциал энергосбережения электрической энергии	—	—	—	—	2,287	2,287	2,287	1,747	1,077	0,283	

\* 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 по балансу тепловой энергии и его изменениях

(в Гкал)

№ п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы*				
		2013	2014	2015	2016		2018	2019	2020	2021	2022
1	Приход										
1.1	Сторонний источник	102	110	110	110	75	75	75	75	73,483	68,388
1.2	Собственное производство, всего в том числе:	2,26	2,31	2,29	2,28	2,273	2,273	2,273	2,273	2,227	2,073
1.2.1	электрическое отопление	2,152	2,197	2,187	2,181	2,163	2,163	2,163	2,163	1,919	1,236
	Итого суммарный приход	104,26	112,31	112,29	112,28	77,273	77,273	77,273	77,273	75,71	70,461
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:	104,26	112,31	112,29	112,28	77,273	77,273	77,273	77,273	75,71	70,461
2.2.1	калориферы воздушные	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.3	Горячее водоснабжение	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.4	Субабоненты (сторонние потребители)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.5	Суммарные сетевые потери	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого производственный расход	104,26	112,31	112,29	112,28	77,273	77,273	77,273	77,273	75,71	70,461
2.6	Нерациональные потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный расход	104,26	112,31	112,29	112,28	77,273	77,273	77,273	77,273	75,71	70,461
3	Потенциал энергосбережения тепловой энергии	—	—	—	—	9	9	9	9	7,437	2,188

\* 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 по балансу воды и его изменениях

(в тыс. куб. м)

№ п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы*				
		2013	2014	2015	2016		2018	2019	2020	2021	2022
1	Приход										
1.1	Сторонний источник	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324
1.2	Собственное производство	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный приход	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324
2	Расход										
2.1	Расход на собственные нужды, всего в том числе:	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324
2.1.1	производственный (технологический) расход	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.2	хозяйственно-питьевые нужды	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324
2.2	Субабоненты (сторонние потребители)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.3	Суммарные сетевые потери	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого производственный расход	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324
2.4	Нерациональные потери в системах водоснабжения	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный расход	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324
3	Потенциал энергосбережения воды	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

\* 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: —

## 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		2013	2014	2015	2016	
1	Внутреннее освещение, всего в том числе:	62	5,89	—	—	—	—	5,89	4252	4251	4250	4244	4241
1.1	Основных цехов (производств), всего в том числе:	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.2	Вспомогательных цехов (производств), всего в том числе:	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.3	Административно-бытовых корпусов (АБК), всего в том числе:	62	5,89	—	—	—	—	5,89	4252	4251	4250	4244	4241
1.3.1	МКУК Индерский СДК, расположенный по адресу Новосибирская область, Доволенский район, с. Индере, ул. Новая, 27б	50	4,75	—	—	—	—	4,75	3426	3427	3425	3422	3420
1.3.2	Здание Досугового объекта, расположенного по адресу Новосибирская область, Доволенский район, с. Индере, ул. Макаринская, 14а	12	1,14	—	—	—	—	1,14	826	824	825	822	821
2	Наружное освещение	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого	62	5,89	—	—	—	—	5,89	4252	4251	4250	4244	4241

Сведения о системах освещения и показатели энергетической эффективности использования электрической энергии на цели наружного освещения площадок предприятий, населенных пунктов и автомобильных дорог вне населенных пунктов\*

Таблица 2

№ п/п	Наименование системы освещения	Тип освещаемой поверхности**	Нормированная средняя горизонтальная освещенность покрытий	Соответствие фактической средней горизонтальной освещенности нормативной (да/нет)	Наличие системы управления освещением (да/нет)	Количество и установленная мощность светильников						Суммарная установленная мощность, кВт	Время работы системы за год, часов	Освещаемая площадь, тыс. кв. м	Удельная мощность осветительных установок, Вт/кв. м	Суммарный объем потребления электрической энергии за отчетный (базовый) год, тыс. 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						
						шт.	кВт	шт.	кВт	шт.	кВт					
Итого						—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	

\* Таблица 2 заполняется, если в отчетном (базовом) году совокупная мощность светильников наружного освещения обследуемого лица (при отсутствии обособленных подразделений или обособленного подразделения) превышает 20 кВт.

\*\* Магистральные дороги, улицы общегородского значения, тротуары, пешеходные переходы, проезды, детские площадки и иные типы освещаемой поверхности

Примечания: —

Краткая характеристика объекта (зданий, строений и сооружений)

№ п/п	Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Ограждающие конструкции		Общая площадь, здания, строения, сооружения, кв. м	Отапливаемая площадь, здания, строения, сооружения, кв. м	Отапливаемый объем здания, строения, сооружения, куб. м	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 нормированного показателя, %	на отопление и вентиляцию, Вт·ч/(кв. м·°С·сут.)		
1	МКУК Индерский СДК, расположенный по адресу Новосибирская область, Доволенский район, с. Индере, ул. Новая, 27б	1972	Стены	Кирпичная кладка, толщиной 550 мм, состояние удовлетворительное	400	400	1280	37,5	0,721	0,721	—	—	65,4	—	—
			Окна	Деревянные стеклопакеты (12 шт.), состояние удовлетворительное											
			Крыша	Металлическая, состояние хорошее											
2	Здание Досугового объекта, расположенного по адресу Новосибирская область, Доволенский район, с. Индере, ул. Макарянская, 14а	1980	Стены	Деревянные бруссы, толщиной 200 мм, состояние удовлетворительное	98	98	313,6	30,8	0,721	0,721	—	—	59,8	—	—
			Окна	Деревянные стеклопакеты (4 шт.), состояние удовлетворительное											

№ п/п	Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуа- тацию	Ограждающие конструкции		Общая площадь, здания, строения, соору- жения, кв. м	Отапли- ваемая площадь, здания, строения, соору- жения, кв. м	Отапли- ваемый объем здания, строения, соору- жения, куб. м	Износ здания, строения, соору- жения, %	Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) год, Вт/(куб.м·°С)		Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии			Удельный годовой расход электри- ческой энергии на обще- домовые нужды, кВт·ч/кв. м	Класс энергети- ческой эффе- тивности
			наимено- вание конструк- ции	краткая характеристика					факти- ческая	расчетно- норматив- ная	на отопле- ние, вентиля- цию и горячее водоснаб- жение, кВт·ч/ (кв. м·год)	макси- мально допусти- мые величины отклоне- ний от нормируе- мого показа- теля, %	на отопле- ние и вентиля- цию, Вт·ч/ (кв. м· °С·сут.)		
			Крыша	Шиферная по деревянной обрешетке, состояние хорошее											

Примечания: Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии на отопление и вентиляцию определен расчетным способом.

Сведения о показателях энергетической эффективности

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

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

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя энергетической эффективности	Единица измерения	Значение показателя		Рекомендации по улучшению показателей энергетической эффективности
			фактическое (по узлам (приборам) учета, расчетам)	расчетно-нормативное за отчетный (базовый) год	
1	По номенклатуре основной и дополнительной продукции				
1.1	Удельный расход электрической энергии на выработку тепловой энергии	тыс. кВт·ч / Гкал	1,107	1,107	—
2	По видам проводимых работ				
—	—	—	—	—	—
3	По видам оказываемых услуг				
—	—	—	—	—	—
4	По основным энергоемким технологическим процессам				
—	—	—	—	—	—
5	По основному технологическому оборудованию				
—	—	—	—	—	—

1 т у. т. = 29,31 ГДж

\* Обязательно указывается удельный расход энергетических ресурсов и (или) воды для следующих лиц:

- организаций осуществляющих производство электрической (т у. т./ тыс. кВт·ч) и (или) тепловой (т у. т./Гкал) энергии;
- организаций осуществляющих регулируемые виды деятельности (отдельно по каждому регулируемому виду деятельности);
- организаций осуществляющих передачу (транспортировку) энергетических ресурсов и воды (отдельно по каждому виду передаваемых (транспортируемых) энергетических ресурсов и воды), в том числе:
  - для газотранспортных организаций указывается:
  - товаротранспортная работа ГТС (млн куб. м·км);
  - удельный расход природного газа на собственные нужды ГТС (куб. м/(млн куб. м·км));



· удельный расход энергетических ресурсов (природного газа, электрической энергии и тепловой энергии) на собственные нужды ГТС (кг у. т./млн куб. м·км)).

Описание и показатели энергетической эффективности выполненных энергоресурсосберегающих мероприятий по годам за пять лет, предшествующих году проведения энергетического обследования, обеспечивших снижение потребления энергетических ресурсов и воды

Таблица 2

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Фактическая годовая экономия	Год внедрения	Краткое описание, достигнутый энергетический эффект
1	Перечень показателей энергетической эффективности выполненных энергоресурсосберегающих мероприятий, обеспечивших снижение потребления:				
1.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	—		—**
—	—	—	—	—	—
1.2	Тепловой энергии	Гкал	—		—**
—	—	—	—	—	—
1.3	Твердого топлива	т	—		—**
—	—	—	—	—	—
1.4	Жидкого топлива	т	—		—**
—	—	—	—	—	—
1.5	Природного газа	тыс. н. куб. м	—		—**
—	—	—	—	—	—
1.6	Сжиженного газа	тыс. т	—		—**
—	—	—	—	—	—
1.7	Сжатого газа	тыс. н. куб. м	—		—**
—	—	—	—	—	—
1.8	Попутного нефтяного газа	тыс. н. куб. м	—		—**
—	—	—	—	—	—
1.9	Моторного топлива	т у.т.	—		—**
1.9.1	бензина	тыс. л	—		—**
—	—	—	—	—	—
1.9.2	керосина	тыс. л	—		—**
—	—	—	—	—	—
1.9.3	дизельного топлива	тыс. л	—		—**
—	—	—	—	—	—
1.9.4	сжиженного газа	т	—		—**
—	—	—	—	—	—
1.9.5	сжатого газа	тыс. н. куб. м	—		—**
—	—	—	—	—	—
1.9.6	твердого топлива	т	—		—**

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Фактическая годовая экономия	Год внедрения	Краткое описание, достигнутый энергетический эффект
—	—	—	—	—	—
1.9.7	жидкого топлива	т	—		—**
—	—	—	—	—	—
1.10	Воды	тыс. куб. м	—		—**
—	—	—	—	—	—

1 т у. т. = 29,31 ГДж

\* Кроме моторного топлива (пункт 1.9).

Примечания: —

Потенциал энергосбережения и оценка экономии потребляемых энергетических ресурсов

№ п/п	Наименование ресурса	Затраты (план), тыс. руб.	Годовая экономия ТЭР (план)				Простой срок окупаемости (план), лет
			в натуральном выражении		единица измерения	в стоимостном выражении, тыс. руб.	
			всего	в том числе в результате реализации мероприятий по сокращению потерь при передаче энергетических ресурсов и воды третьим лицам			
1	Электрическая энергия	108,811	2,287	—	тыс. кВт·ч	23,295	4,671
2	Тепловая энергия	289,199	9	—	Гкал	16,222	17,828
3	Твердое топливо	—	—	—	т	—	—
4	Жидкое топливо	—	—	—	т	—	—
5	Природный газ	—	—	—	тыс. н. куб. м	—	—
6	Сжиженный газ	—	—	—	тыс. т	—	—
7	Сжатый газ	—	—	—	тыс. н. куб. м	—	—
8	Попутный нефтяной газ	—	—	—	тыс. н. куб. м	—	—
9	Моторное топливо	—	—	—	т у.т.	—	—
9.1	бензин	—	—	—	тыс. л	—	—
9.2	керосин	—	—	—	тыс. л	—	—
9.3	дизельное топливо	—	—	—	тыс. л	—	—
9.4	сжиженный газ	—	—	—	т	—	—
9.5	сжатый газ	—	—	—	тыс. н. куб. м	—	—
9.6	твердое топливо	—	—	—	т	—	—
9.7	жидкое топливо	—	—	—	т	—	—
10	Вода	—	—	—	тыс. куб. м	—	—
	Итого	398,01		—**		39,517	10,072

1 т у. т. = 29,31 ГДж

\* Кроме моторного топлива (пункт 9).

\*\* Не заполняется.

Примечания: —

№ 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	Проведение агитационной работы об экономии топливно-энергетических ресурсов среди персонала	0	0	Август 2018г.
2	Оптимизация работы системы освещения, исключение нерационального использования, регулярное проведение очистки и регулировки светильников	0	0	Август 2018г.
3	Ежегодное обследование помещений на предмет износа в целях своевременного проведения текущего ремонта для уменьшения потерь тепловой энергии в зимний период	0	0	Июль 2018г.
4	Оснащение ввода системы водоснабжения прибором учета потребления воды	7	0	Сентябрь 2019г.
	Итого	7	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

№ п/п	Наименование мероприятия	Сведения о планируемом годовом изменении потребления (потерь) энергетических ресурсов и воды					Необходимый объем финансирования на реализацию мероприятия, тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта)	Рекомендуемая дата внедрения (месяц, год)
		№ п/п	вид энергетического ресурса**	планируемое годовое изменение потребления (потерь) энергетических ресурсов и воды				
				в натуральном выражении (энергетическом эквиваленте)		в стоимостном выражении, тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта)		
				единица измерения	значение*			
1	Замена ламп накаливания мощностью 95 Вт на светодиодные мощностью 12 Вт	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-0,926	-17,169	6,51	Июнь 2020г.
2	Замена старых деревянных наружных дверей на новые металлические двери	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-0,681	-3,063	97,5	Август 2021г.
		2	Тепловая энергия	Гкал	-3,75	-6,759		
3	Замена старых деревянных окон на новые пластиковые стеклопакеты	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-0,681	-3,063	294	Июнь 2022г.
		2	Тепловая энергия	Гкал	-5,25	-9,463		
		Итого	по электрической энергии	тыс. кВт·ч	-2,287	-39,5173	398,01	_***
			по тепловой энергии	Гкал	-9			
			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 реализации мероприятий, тыс. руб./год							39,517	
Простой срок окупаемости (план), лет							10,072	

1 т у. т. = 29,31 ГДж

\* 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:

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

\*\*\* Не заполняется.

Примечания: —

Сведения о должностных лицах, ответственных за обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

№ п/п	Ф.И.О.	Наименование должности	Контактная информация (номера телефонов, факсов, адрес электронной почты)	Основные функции и обязанности по обеспечению мероприятий	Сведения о нормативных актах, определяющих обязанности по обеспечению мероприятий			
					№ п/п	наименование	номер	дата утверждения
1	Чугаева Тамара Николаевна	Директор МКУК Индерский СДК	8 (383) 543-33-09, 8 (383) 543-33-04, <a href="mailto:indercdk@mail.ru">indercdk@mail.ru</a>	Организация и руководство проведения мероприятий, обеспечение материально-технического оснащения для проведения мероприятий.	1	Приказ	3	22.09.2015

Примечания: —