



Приложение № 1
к требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

Некоммерческое партнерство в сфере энергосбережения и повышения энергоэффективности «Межрегион Энерго Аудит»
(полное название саморегулируемой организации в области энергетических обследований)

059, 04.02.2011

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

Общество с ограниченной ответственностью «Росэнерго Эксперт»
(полное наименование организации (лица), проводившего обследование)

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ рег. № 675-059/ЭП
потребителя топливно-энергетических ресурсов

Администрация муниципального образования Калитинское сельское поселение
Волосовского муниципального района Ленинградской области
(полное наименование обследованной организации)

Составлен по результатам обязательного
энергетического обследования

Глава администрации Бердышев Владимир Иванович
(должность, подпись лица, проводившего энергетическое обследование (руководителя юридического лица, индивидуального предпринимателя, физического лица), и печать юридического лица, индивидуального предпринимателя)

Генеральный директор Савицкий Анатолий Викторович
(должность, подпись руководителя единичного (коллективного) исполнительного органа организации, заказавшей проведение энергетического обследования, или уполномоченного им лица и печать организации)

Президент Крылов Анатолий Павлович
(должность, подпись руководителя единичного (коллективного) исполнительного органа саморегулируемой организации в области энергетических обследований и печать организации)

Октябрь 2017
(месяц, год составления паспорта)

Приложение № 2
к требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

Общие сведения об объекте энергетического обследования

Администрация муниципального образования Калитинское сельское поселение Волосовского муниципального района Ленинградской области

(полное наименование обследованной организации)

1. Организационно-правовая форма Территориальные общественные самоуправления
2. Юридический адрес 188431 Ленинградская область Волосовский д. Курковицы 78
3. Фактический адрес 188401 Ленинградская область Волосовский п. Калитино 26
4. Полное наименование основного общества (для дочерних (зависимых) обществ)
5. Доля государственной (муниципальной) собственности, % 100
6. Реквизиты организации:
 - 6.1. ОГРН (ОГРНИП) 1054700555744
 - 6.2. ИНН 4717008402
 - 6.3. КПП (для юридических лиц) 470501001
 - 6.4. Банковские реквизиты:
 - 6.4.1. Полное наименование банка Отделение Ленинградское
 - 6.4.2. БИК 044106001
 - 6.4.3. Расчетный счет 40204810300000002918
 - 6.4.4. Лицевой счет (при наличии)
7. Коды по классификаторам:
 - 7.1. Основной код по ОКВЭД 84.11.35
 - 7.2. Дополнительные коды по ОКВЭД
 - 7.3. Код по ОКОГУ
8. Ф.И.О., должность руководителя Бердышев Владимир Иванович Глава администрации
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс, e-mail должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования
Крисяк Михаил Михайлович Заместитель главы администрации 8 (813) 73-71-331
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс, e-mail должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство
Крисяк Михаил Михайлович Заместитель главы администрации 8 (813) 73-71-331
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, e-mail должностного лица, ответственного за внедрение системы энергетического менеджмента в обследованной организации

* Пункты 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** 2016
			2012	2013	2014	2015	
1	Номенклатура основной продукции (работ, услуг, деятельности)	_-***		Деятельность органов МСУ	Деятельность органов МСУ	Деятельность органов МСУ	Деятельность органов МСУ
2	Код основной продукции (работ, услуг, деятельности) по ОКДП	_-***		84.11.11.145	84.11.11.145	84.11.11.145	84.11.11.145
3	Номенклатура дополнительной продукции (работ, услуг, деятельности)	_-***					
4	Код дополнительной продукции (работ, услуг, деятельности) по ОКДП	_-***					
5	Объем производства продукции (работ, услуг, деятельности) в стоимостном выражении, всего в том числе:	тыс. руб.		21663,400	30167,900	30000,800	18923,400
5.1	основной продукции (работ, услуг, деятельности)	тыс. руб.		21663,400	30167,900	30000,800	18923,400
5.2	дополнительной продукции (работ, услуг, деятельности)	тыс. руб.					
6	Объем произведенной продукции (работ, услуг, деятельности) в натуральном выражении, всего в том числе:						
6.1	основной продукции (работ, услуг, деятельности)						
6.2	дополнительной продукции (работ, услуг, деятельности)						
7	Объем потребленных энергетических ресурсов (работ, услуг, деятельности) в стоимостном выражении, всего в том числе:	тыс. руб.		630,455	630,740	877,730	1017,475
7.1	на производство основной продукции (работ, услуг, деятельности)	тыс. руб.		630,455	630,740	877,730	1017,475
7.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг, деятельности)	тыс. руб.					
8	Объем потребленных энергетических ресурсов (работ, услуг, деятельности) в натуральном выражении, всего в том числе:	т у. т.		17,265	16,180	19,267	20,227
8.1	на производство основной продукции (работ, услуг, деятельности)	т у. т.		17,265	16,180	19,267	20,227
8.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг, деятельности)	т у. т.					

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) год** 2016
			2012	2013	2014	2015	
9	Объем потребленной воды в стоимостном выражении, всего в том числе:	тыс. руб.					
9.1	на производство основной продукции (работ, услуг, деятельности)	тыс. руб.					
9.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг, деятельности)	тыс. руб.					
10	Объем потребленной воды в натуральном выражении, всего в том числе:	тыс. куб. м					
10.1	на производство основной продукции (работ, услуг, деятельности)	тыс. куб. м					
10.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг, деятельности)	тыс. куб. м					
11	Энергоемкость производства основной продукции (работ, услуг, деятельности)	т у. т./ тыс. руб.		0,001	0,001	0,001	0,001
12	Энергоемкость производства дополнительной продукции (работ, услуг, деятельности)	т у. т./ тыс. руб.					
13	Доля платы за энергетические ресурсы и воду в объеме произведенной основной продукции (работ, услуг, деятельности)	%		2,910	2,091	2,926	5,377
14	Доля платы за энергетические ресурсы и воду в объеме произведенной дополнительной продукции (работ, услуг, деятельности)	%					
15	Суммарная максимальная мощность энергопринимающих устройств	тыс. кВт		0,925	0,925	0,925	0,925
16	Суммарная среднегодовая заявленная мощность энергопринимающих устройств	тыс. кВт		0,925	0,925	0,925	0,925
17	Среднесписочная численность работников, всего	чел.		10	10	10	10
17.1	в том числе: промышленно-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), чел.	промышленно-производственного персонала, чел.

* Четыре года, предшествующих отчетному (базовому) году.

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

*** Не заполняется.

Приложение № 3
к требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

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	16									
1.1.1	в том числе: полученной от стороннего источника	16									
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	3									
1.2.1	в том числе: полученной от стороннего источника	3									
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 нормативной технической документации к классу точности (относительной погрешности) узла (прибора) учета										
2		Сведения об оснащённости узлами (приборами) технического учета									
2.1	Суммарное количество узлов (приборов) учета	16									

Рекомендации по совершенствованию систем учета энергетических ресурсов и воды

Таблица 2

Наименование ресурса	Рекомендации
Электрическая энергия	Установить приборы учёта электрической энергии по трём адресам уличного освещения
Тепловая энергия	
Газ	
Холодная вода	
Горячая вода	

* При заполнении Таблицы I не допускается дублирование количества узлов (приборов) учета используемых энергетических ресурсов в разных балансовых группах (полученных от стороннего источника, собственного производства, потребленных на собственные нужды, отланных 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 информационная измерительная система.

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

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
			2012	2013	2014	2015		
1	Объем потребления, за исключением потребления тепловой энергии, электрической энергии и воды собственного производства, всего в том числе:	т у. т.		17,265	16,180	19,267	20,227	
1.1	Электрической энергии, всего	тыс. кВт·ч		97,820	89,000	114,100	121,900	Динамика потребления электрической энергии, связана с интенсивностью использования электрических приборов
1.1.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. кВт·ч		91,951	83,131	108,231	116,031	
1.2	Тепловой энергии, всего	Гкал						
1.2.1	в том числе по узлам (приборам) учета	Гкал						
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	Полупного 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.		5,233	5,233	5,233	5,233	
1.9.1	бензина	тыс. л		4,500	4,500	4,500	4,500	Динамика потребления моторного топлива отсутствует
1.9.2	керосина	тыс. л						
1.9.3	дизельного топлива	тыс. л						
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 пунктов 1.9.1 – 1.9.4)	т						
1.10	Воды, всего	тыс. куб. м						
1.10.1	в том числе по узлам (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						
2.2.1	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.						

т. у. т. = 29,31 ГДж

* Кроме моторного топлива (пункт 1.9).

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

Сведения по балансу электрической энергии и его изменениях

№ п/п	Статья	Предшествующие годы					Отчетный год 2016	Прогноз на последующие годы*											
		2012	2013	2014	2015	2016		2017	2018	2019	2020	2021							
		Приход						Расход											
1																			
1.1	Сторонний источник		97,820	89,000	114,100	121,900	121,900	105,435	56,039	56,039	56,039								
1.2	Собственное производство																		
	Итого суммарный приход		97,820	89,000	114,100	121,900	121,900	105,435	56,039	56,039	56,039								
2																			
2.1	На собственные нужды, всего																		
	в том числе:																		
2.1.1	производственный (технологический) расход		97,331	88,555	113,530	55,430	55,430	55,512	55,759	55,759	55,759								
2.1.2	хозяйственные нужды																		
2.1.3	электрическое отопление		97,331	88,555	113,530	55,430	55,430	55,512	55,759	55,759	55,759								
2.1.4	электрический транспорт**																		
2.1.5	прочие собственные нужды																		
2.2	Субабоненты (сторонние потребители)																		
2.3	Фактические (отчетные) потери, всего		0,489	0,445	0,570	66,470	66,470	49,923	0,280	0,280	0,280								
	в том числе:																		
2.3.1	технологические потери, всего		0,489	0,445	0,570	0,609	0,609	0,527	0,280	0,280	0,280								
	в том числе:																		
	условно-постоянные																		
	нагрузочные																		
	потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета		0,489	0,445	0,570	0,609	0,609	0,527	0,280	0,280	0,280								
2.3.2	нерациональные потери					65,861	65,861	49,396											
	Итого суммарный расход		97,820	89,000	114,100	121,900	121,900	105,435	56,039	56,039	56,039								
3	Потенциал энергосбережения электрической энергии					65,861	65,861	49,396											

* 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.

** Вид транспорта, использующий в качестве источника энергии электричество.

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

Сведения по балансу тепловой энергии и его изменениям

№ п/п	Статья	Предшествующие годы					Отчетный год (базовый) 2016	Прогноз на последующие годы*					
		2012	2013	2014	2015	2016		2017	2018	2019	2020	2021	
1		Приход											
1.1	Сторонний источник		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Собственное производство, всего в том числе:												
1.2.1	электрическое отопление	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого суммарный приход		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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:		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.1	калориферы воздушные												
2.3	Горячее водоснабжение												
2.4	Субабонты (сторонние потребители)												
2.5	Суммарные сетевые потери												
	Итого производственный расход		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6	Нерациональные потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения												
	Итого суммарный расход		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Потенциал энергосбережения тепловой 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.

Приложение № 7
к требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

Сведения по балансу потребления котельно-печного топлива и его изменениях

Таблица 1
(в т.ч.)

№ п/п	Статья	Предшествующие годы					Отчетный (базовый) год 2016	Прогноз на последующие годы*						
		2012	2013	2014	2015	2016		2017	2018	2019	2020	2021		
1	Приход													
1.1	Твердого топлива													
1.1.1														
1.2	Жидкого топлива													
1.2.1														
1.3	Природного газа													
1.4	Сжиженного газа													
1.4.1														
1.5	Сжатого газа													
1.5.1														
1.6	Попутного нефтяного газа													
	Итого суммарный приход													
2	Расход													
2.1	Технологическое использование, всего в том числе:													
2.1.1	неотопливное 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.ч. = 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 топливно-энергетических ресурсов за отчетный (базовый) год

Таблица 2

№ п/п	Наименование топливно-энергетического ресурса (ТЭР)	Количество, т у. т.	Вид экономической деятельности*	Переводной коэффициент	Количество CO ₂ -эквивалента, т
1.1	твердое топливо (кроме моторного топлива)				
1.1.1					
1.2	жидкое топливо (кроме моторного топлива)				
1.2.1					
1.3	природный газ				
1.3.1					
1.4	сжиженный газ				
1.4.1					
1.5	сжатый газ				
1.5.1					
1.6	попутный нефтяной газ				
1.6.1					
1.7	моторное топливо: бензин				
1.7.1					
1.8	моторное топливо: керосин				
1.8.1					
1.9	моторное топливо: дизельное топливо				
1.9.1					
1.10	моторное топливо: сжиженный газ				
1.10.1					
1.11	моторное топливо: сжатый газ				
1.11.1					
1.12	моторное топливо: твердое топливо				
1.12.1					
1.13	моторное топливо: жидкое топливо (кроме бензина, керосина, дизельного топлива, сжиженного газа)				
1.13.1					

Итого использование ТЭР в отчетном (базовом) году				
2.1	твердое топливо (кроме моторного топлива)			
2.1.1				
2.2	жидкое топливо (кроме моторного топлива)			
2.2.1				
2.3	природный газ			
2.3.1				
2.4	сжиженный газ			
2.4.1				
2.5	сжатый газ			
2.5.1				
2.6	попутный нефтяной газ			
2.6.1				
2.7	моторное топливо: бензин			
2.7.1				
2.8	моторное топливо: керосин			
2.8.1				
2.9	моторное топливо: дизельное топливо			
2.9.1				
2.10	моторное топливо: сжиженный газ			
2.10.1				
2.11	моторное топливо: сжатый газ			
2.11.1				
2.12	моторное топливо: твердое топливо			
2.12.1				
2.13	моторное топливо: жидкое топливо (кроме бензина, керосина, дизельного топлива, сжиженного газа)			
2.13.1				
Итого снижение объемов потребления ТЭР за отчетный период				

Г. У. Т. = 29,31 ГДж

* Указывается код вида экономической деятельности 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.

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

Сведения об использовании моторного топлива

№ п/п	Вид транспортного средства, предназначенное оборудование**	Наименование (марка) транспортного средства, оборудования	Количество транспортных средств, оборудования	Грузоподъемность, т, пассажиропместимость, чел.	Объем грузовозов, т-км, № п/п, пассажиропместимость, чел.***	Вид использованного топлива, электрическая энергия	способ измерения расхода топлива (электрической энергии)	удельный расход топлива		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
								и электрической энергии, л/100 км, т/моточас, н. куб. м/моточас, кВт·ч/100 км.	фактический		полученного	израсходованного	
1	Сухопутный	SKODA OCTAVIA	1	5 чел.	245,250 тыс. пасс.*км	АИ-95	По путевым листам	11,4 л\100 км	9,2 л\100 км	49,050 тыс. км	4,500 тыс. л	4,500 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). Возможно совмещение сред (амфибии, летающие лодки, экранопланы, суда на воздушной подушке и др.).

*** Указывается для транспортных средств, осуществляющих грузо- и пассажиро- перевозки.

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

Сведения по балансу воды и его изменениям

№ п/п	Статья	Предшествующие годы					Отчетный год (базовый) 2016	Прогноз на последующие годы*						
		2012	2013	2014	2015	2016		2017	2018	2019	2020	2021		
1		Приход												
1.1	Сторонний источник		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Собственное производство													
	Итого суммарный приход		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2		Расход												
2.1	Расход на собственные нужды, всего		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе:													
2.1.1	производственный (технологический) расход													
2.1.2	хозяйственно-питьевые нужды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	Субабоненты (сторонние потребители)													
2.3	Суммарные сетевые потери													
	Итого производственный расход		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4	Нерациональные потери в системах водоснабжения													
	Итого суммарный расход		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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.

Приложение № 10
к требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

Сведения об использовании вторичных энергетических ресурсов

Таблица 1

№ п/п	Наименование и источник вторичного (теплого) энергетического ресурса (далее – ВЭР)	Характеристики ВЭР				Годовой выход ВЭР, Гкал	Годовое фактическое использование, Гкал	Примечание
		фазовое состояние	расход куб. м/ч	давление, МПа	температура, °С			
1	Итого							

* Не заполняется.

Сведения об использовании альтернативных (местных) топлив и возобновляемых источников энергии

Таблица 2

№ п/п	Наименование альтернативного (местного) или возобновляемого вида ТЭР	Основные характеристики	Теплотворная способность, ккал/кг	Годовая наработка энергоустановки, ч	КПД энергоустановки, %	Годовой фактический выход энергии		Примечание
						за отчетный (базовый) год по тепловой энергии, Гкал	по электрической энергии, МВт·ч	
1	Итого							

Г у т. = 29,31 ГДж

* Не заполняется.

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

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 отдачи менее 35 лм/Вт		со световой отдачи более 100 лм/Вт			предшествующие годы							
		шт.	кВт	шт.	кВт		2012	2013	2014	2015	отчетный (базовый) год 2016			
1	Внутреннее освещение, всего, в том числе:													
1.1	Основных цехов (производств), всего, в том числе:													
1.1.1														
1.2	Вспомогательных цехов (производств), всего, в том числе:													
1.2.1														
1.3	Административно-бытовых корпусов (АБК), всего, в том числе:													
1.3.1														
2	Наружное освещение	187	37,400			66	4,140			41,540	97820,002	89000,002	114100,002	121900,002
	Итого	187	37,400			66	4,140			41,540	97820,002	89000,002	114100,002	121900,002

Перечень систем 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 покрытия	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 электроэнергии за отчетный (базовый) год, тыс. кВт·ч	
						со световой отдачи менее 35 лм/Вт		со световой отдачи более 100 лм/Вт							
						шт.	кВт	шт.	кВт						
1	Итого														

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

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

Приложение № 12
к требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

Основные технические характеристики и потребление энергетических ресурсов основными технологическими комплексами

№ п/п	Наименование (марка) вида основного технологического комплекса	Тип	Основные технические характеристики*				Сведения о потреблении энергетических ресурсов			Примечание
			установленная мощность по электрической энергии, МВт	установленная мощность по тепловой энергии, Гкал/ч	производительность		№ п/п	вид энергетического ресурса	объем потребления за отчетный (базовый) год	
					единица измерения	значение				
1						1		куб.м		

* Сведения не заполняются для технологических комплексов, по производству, передаче и распределению электрической и тепловой энергии.

Приложение № 13
к требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

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, зданием, 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)		Удельный расход тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, кВт·ч/(кв. м·год)	Удельный расход электрической энергии на общие домовые нужды, кВт·ч/кв. м	Класс энергетической эффективности
			наименование конструкции	краткая характеристика					Фактическая	расчетно-нормативная			
1	Здание администрации (неотапливаемое)	1975	Стены	кирпичные	7007,3			22					
			Окна	металлопластик									
			Крыша	ондулин									

Приложение № 14
к требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

Сведения о показателях энергетической эффективности

1. Сведения о программе энергосбережения и повышения энергоэффективности обследуемой организации (при наличии) Программа 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*

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					
2	По видам проводимых работ				
2.1					
3	По видам оказываемых услуг				
3.1					
4	По основным энергетическим технологическим процессам				
4.1					
5	По основному технологическому оборудованию				
5.1					

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 передаваемым (транспортируемым) энергетическим ресурсам и воде), в том числе:
 - для газотранспортных организаций указывается:
 - 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 (кВт.ч т./млн куб. м·км));
 - для газотранспортной работа ГТС (млн куб. м·км);
 - для газотранспортных организаций указывается:
 - удельный расход энергетических ресурсов (природного газа, электрической энергии и тепловой энергии) на собственные нужды ГТС (кВт.ч т./млн куб. м·км));
 - организации осуществляющих экономическую деятельность в соответствии с кодами по ОКВЭД: 60 – 63.23.6 и ОКДП: 6000000 – 6330020 (при перевозке людей (т.у. т./тыс. пасс-км); при перевозке грузов (т.у. т./тыс. т-км), при осуществлении механизированных работ (т.у. т./тыс. моточас)).

№ п/п	Наименование подразделения (линейного участка)	Сведения о технологических объектах ЛПУ				Сведения о СИ расходов энергетических ресурсов на технологическом объекте ЛПУ					
		№ п/п	наименование технологического объекта (КС, ГИС, ГРС, ЭСН, котельной)	№ п/п	наименование СИ, класс точности	природного газа		электрической энергии		тепловой энергии	
						количество, шт.	класс точности	количество, шт.	марка СИ, класс точности	количество, шт.	марка СИ, класс точности
12	Ул./осв. М. Заречье-17 св. от ТП-844			1			СОЛО 1S 1*5(60) 220; 1.0	1			
13	Ул./осв. д. Калитино-20 св. (сч-к) от ТП-884			1			Меркурий 230 ART-01 5(60) 3*220/380; 1.0	1			
14	Ул./осв. Курковицы от ТП-94			1			СОЛО 1*5(60) 220; 1.0	1			
15	Ул./осв. д. Калитино-(сч-к) от ТП-8213			1			Меркурий 230 ART-01 PQCSIGDN 5(60) 3*220/380; 1.0	1			
16	Нежилое помещение в здании ДК Калитино, ТП-8160 (кафе ИП Рамазанов В.В.)			1			ТРИО 1А-4DB 3*5(50) 220/380; 1.0	1			
17	Библиотека, д. Курковицы д.78, ТП-8160			1			ТРИО 1А-4DB 3*5(50) 220/380; 1.0	1			
18	Калитино ДК, ТП-8160			1			V3 AM-02 10(100) 3*230/400; 1.0	1			