

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

Некоммерческое партнерство «Межрегиональный Альянс Энергоаудиторов»
(полное название саморегулируемой организации в области энергетических обследований)

СРО-Э-150, 14.12.2012

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

АО «Ивановский центр энергосбережения»
(полное наименование организации (лица), проводившего обследование)

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ рег. №
потребителя топливно-энергетических ресурсов

АДМИНИСТРАЦИЯ СЕГОТСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ
ПУЧЕЖСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
(полное наименование обследованной организации)

Составлен по результатам обязательного
энергетического обследования

Генеральный директор

(должность, подпись лица, проводившего энергетическое
обследование (руководителя юридического лица, индивидуального
предпринимателя, физического лица), и печать юридического
лица, индивидуального предпринимателя)

ГЛАВА СЕГОТСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ

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

Директор

(должность, подпись руководителя единоличного (коллегиального)
исполнительного органа саморегулируемой организации в
области энергетических обследований и печать организации)

Декабрь 2017

(месяц, год составления паспорта)

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

Общие сведения об объекте энергетического обследования

АДМИНИСТРАЦИЯ СЕГОТСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ ПУЧЕЖСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

(полное наименование обследованной организации)

1. Организационно-правовая форма Муниципальные казенные предприятия
2. Юридический адрес 155382 Ивановская область Пучежский село Сеготь Советская
3. Фактический адрес 155382 Ивановская область Пучежский село Сеготь Советская
4. Полное наименование основного общества (для дочерних (зависимых) обществ)
5. Доля государственной (муниципальной) собственности, % 100
6. Реквизиты организации:
 - 6.1. ОГРН (ОГРНИП) 1063720004039
 - 6.2. ИНН 3720003353
 - 6.3. КПП (для юридических лиц) 372001001
 - 6.4. Банковские реквизиты:
 - 6.4.1. Полное наименование банка Отделение Иваново
 - 6.4.2. БИК 042406001
 - 6.4.3. Расчетный счет 40204810400000000179
 - 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 Сорокина Галина Валентиновна ГЛАВА СЕГОТСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс, e-mail должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования Кострова Ольга Александровна Экономист +7 (49345) 2-91-23
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс, e-mail должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство Кострова Ольга Александровна Экономист +7 (49345) 2-91-23
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)	_***	Услуги органов местного самоуправления сельских поселений.	Услуги органов местного самоуправления сельских поселений.	Услуги органов местного самоуправления сельских поселений.	Услуги органов местного самоуправления сельских поселений.	Услуги органов местного самоуправления сельских поселений.
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.	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.	2377,357	2778,076	2928,442	3052,860	2745,800
5.1	основной продукции (работ, услуг, деятельности)	тыс. руб.	2377,357	2778,076	2928,442	3052,860	2745,800
5.2	дополнительной продукции (работ, услуг, деятельности)	тыс. руб.					
6	Объем производства продукции (работ, услуг, деятельности) в натуральном выражении, всего в том числе:	га	26539	26539	26539	26539	26539
6.1	основной продукции (работ, услуг, деятельности)	га	26539	26539	26539	26539	26539
6.2	дополнительной продукции (работ, услуг, деятельности)						
7	Объем потребленных энергетических ресурсов (работ, услуг, деятельности) в стоимостном выражении, всего в том числе:	тыс. руб.	2377,357	2778,076	2928,442	3052,860	2745,800
7.1	на производство основной продукции (работ, услуг, деятельности)	тыс. руб.	2377,357	2778,076	2928,442	3052,860	2745,800
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.	36,039	29,557	31,008	37,151	36,429
8.1	на производство основной продукции (работ, услуг, деятельности)	т у. т.	36,039	29,557	31,008	37,151	36,429
8.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг, деятельности)	т у. т.					
9	Объем потребленной воды в стоимостном выражении, всего в том числе:	тыс. руб.	0,177	0,182	0,186	0,203	0,217
9.1	на производство основной продукции (работ, услуг, деятельности)	тыс. руб.	0,177	0,182	0,186	0,203	0,217
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	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
10.1	на производство основной продукции (работ, услуг, деятельности)	тыс. куб. м	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010

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.	0,015	0,011	0,011	0,012	0,013
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)	%	100,007	100,007	100,006	100,007	100,008
14	Доля платы за энергетические ресурсы и воду в объеме произведенной дополнительной продукции (работ, услуг, деятельности)	%					
15	Суммарная максимальная мощность энергопринимающих устройств	тыс. кВт	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
16	Суммарная среднегодовая заявленная мощность энергопринимающих устройств	тыс. кВт	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
17	Среднесписочная численность работников, всего в том числе:	чел.	14	14	14	14	13
17.1	промышленно-производственного персонала	чел.	0	0	0	0	0

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 в том числе:	4									
1.1.1	полученной от стороннего источника	4									
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:										
1.2.1	полученной от стороннего источника										
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 оснащенности 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	Своевременная поверка узлов учета
Тепловая энергия	
Газ	
Холодная вода	
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 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.	36,039	29,557	31,008	37,151	36,429	
1.1	Электрической энергии, всего	тыс. кВт·ч	24,685	34,911	26,272	30,520	40,695	Уменьшение объемов потребления электроэнергии в 2014 г. на 29,66 %, увеличение в 2013 г. на 32,44 %, в 2015 г. на 11,76%, в 2016 г. на 22,67 % объясняется изменением количества и времени работы электропотребляющего оборудования предприятия.
1.1.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. кВт·ч	24,685	34,911	26,272	30,520	40,695	Уменьшение объемов потребления электроэнергии в 2014 г. на 29,66 %, увеличение в 2013 г. на 32,44 %, в 2015 г. на 11,76%, в 2016 г. на 22,67 % объясняется изменением количества и времени работы электропотребляющего оборудования предприятия.
1.2	Тепловой энергии, всего	Гкал						
1.2.1	в том числе по узлам (приборам) учета	Гкал						
1.3	Твердого топлива*	т	64,02	47,20	52,50	65,00	60,90	Уменьшение объемов потребления твердого топлива в 2013 г. на 25,51 %, в 2016 г. на 3,33 % увеличение потребления 2014 г. на 13,64 % в 2015 г. на 20 % объясняется изменением климатических условий отопительного периода.
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.	3,105	3,221	3,259	3,042	2,983	Уменьшение объемов потребления бензина в 2015 г. на 6,65 %, в 2016 г. на 1,94 %, увеличение объемов потребления в 2013 г. на 3,74 %, в 2014 г. на 1,16 % объясняется изменением общего пробега автотранспорта, использующего бензин.
1.9.1	бензина	тыс. л	2,742	2,844	2,878	2,686	2,634	Уменьшение объемов потребления бензина в 2015 г. на 6,65 %, в 2016 г. на 1,94 %, увеличение объемов потребления в 2013 г. на 3,74 %, в 2014 г. на 1,16 % объясняется изменением общего пробега автотранспорта, использующего бензин.
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	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	Изменений объемов потребления воды не отмечено
1.10.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. куб. м	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	Изменений объемов потребления воды не отмечено
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	83,43	60,95	66,47	84,67	77,11	Уменьшение объемов выработки тепловой энергии в 2013 г. на 25,51 %, в 2016 г. на 3,33 % увеличение потребления 2014 г. на 13,64 % в 2015 г. на 20 % объясняется изменением климатических условий отопительного периода.

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).

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

Сведения по балансу электрической энергии и его изменениях

(в тыс. кВт·ч)

№ п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2016	Прогноз на последующие годы*				
		2012	2013	2014	2015		2017	2018	2019	2020	2021
1	Приход										
1.1	Сторонний источник	24,685	34,911	26,272	30,520	40,695	40,695	40,695	40,695	37,957	37,957
1.2	Собственное производство										
	Итого суммарный приход	24,685	34,911	26,272	30,520	40,695	40,695	40,695	40,695	37,957	37,957
2	Расход										
2.1	На собственные нужды, всего в том числе:	24,685	34,911	26,272	30,520	37,957	37,957	37,957	37,957	37,957	37,957
2.1.1	производственный (технологический) расход										
2.1.2	хозяйственные нужды	24,685	34,911	26,272	30,520	37,957	37,957	37,957	37,957	37,957	37,957
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:					2,738	2,738	2,738	2,738		
2.3.1	технологические потери, всего в том числе:										
	условно-постоянные										
	нагрузочные										
	потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета										
2.3.2	нерациональные потери					2,738	2,738	2,738	2,738		
	Итого суммарный расход	24,685	34,911	26,272	30,520	40,695	40,695	40,695	40,695	37,957	37,957
3	Потенциал энергосбережения электрической энергии					2,738	2,738	2,738	2,738		

* 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 изменениях

(в Гкал)

№ п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2016	Прогноз на последующие годы*				
		2012	2013	2014	2015		2017	2018	2019	2020	2021
1	Приход										
1.1	Сторонний источник										
1.2	Собственное производство, всего в том числе:	83,43	60,95	66,47	84,67	77,11	77,11	77,11	77,11	69,399	69,399
1.2.1	электрическое отопление										
	Итого суммарный приход	83,43	60,95	66,47	84,67	77,11	77,11	77,11	77,11	69,399	69,399
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:	83,43	60,95	66,47	84,67	77,11	77,11	77,11	77,11	69,399	69,399
2.2.1	калориферы воздушные										
2.3	Горячее водоснабжение										
2.4	Субабоненты (сторонние потребители)										
2.5	Суммарные сетевые потери										
	Итого производственный расход	83,43	60,95	66,47	84,67	77,11	77,11	77,11	77,11	69,399	69,399
2.6	Нерациональные потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения										
	Итого суммарный расход	83,43	60,95	66,47	84,67	77,11	77,11	77,11	77,11	69,399	69,399
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.т.)

№ п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2016	Прогноз на последующие годы*				
		2012	2013	2014	2015		2017	2018	2019	2020	2021
1	Приход										
1.1	Твердого топлива	17,431	12,756	13,965	17,692	16,199	16,199	16,199	16,199	14,579	14,579
1.1.1	каменный уголь	0,934	0,467	0,000	0,934	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.2	дрова	16,497	12,289	13,965	16,758	16,199	16,199	16,199	16,199	14,579	14,579
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	17,431	12,756	13,965	17,692	16,199	16,199	16,199	16,199	14,579	14,579
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:	17,431	12,756	13,965	17,692	16,199	16,199	16,199	16,199	14,579	14,579
2.2.1	в котельной	17,431	12,756	13,965	17,692	16,199	16,199	16,199	16,199	14,579	14,579
2.2.2	в собственной ТЭС (включая выработку электрической энергии)										
	Итого суммарный расход	17,431	12,756	13,965	17,692	16,199	16,199	16,199	16,199	14,579	14,579
3	Потенциал энергосбережения котельно-печного топлива										

1 т.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 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)	16,199	84.11.35	0	0,000
1.1.1	дрова	16,199	84.11.35	0	0,000
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	2,983	84.11.35	2,773	8,272
1.7.1	бензин	2,983	84.11.35	2,773	8,272
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	19,182			8,272
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				

1 т у. 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 топливно-энергетических ресурсов и его изменениях*

Таблица 3

№ п/п	Наименование топливно-энергетического ресурса	Количество CO ₂ -эквивалента, т**									
		предшествующие годы				отчетный (базовый) год	прогноз на последующие годы***				
		2012	2013	2014	2015		2016	2017	2018	2019	2020
1.1	твердое топливо (кроме моторного топлива)	2,615	1,308	0,000	2,615	0,000	0	0	0	0	0
1.2	жидкое топливо (кроме моторного топлива)					0					
1.3	природный газ					0					
1.4	сжиженный газ					0					
1.5	сжатый газ					0					
1.6	попутный нефтяной газ					0					
1.7	моторное топливо: бензин	8,610	8,932	9,036	8,435	8,272	8,272	8,272	8,272	8,272	8,272
1.8	моторное топливо: керосин					0					
1.9	моторное топливо: дизельное топливо					0					
1.10	моторное топливо: сжиженный газ					0					
1.11	моторное топливо: сжатый газ					0					
1.12	моторное топливо: твердое топливо					0					
1.13	моторное топливо: жидкое топливо (кроме бензина, керосина, дизельного топлива, сжиженного газа)					0					
	Итого	11,225	10,240	9,036	11,050	8,272	8,272	8,272	8,272	8,272	8,272
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.										
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.

** Расчет производится с методикой «Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов МГЭИК, 2006 г.».

*** 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

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 грузов перевозок, 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	Сухопутный	BA32115	1	4 чел.	55,1 тыс. пасс.*км	1	АИ - 92, АИ - 95	По выставленным счетам	9,18 л\100 км	9,18 л\100 км	28,692 тыс. км	2,634 тыс. л	2,634 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 изменениях

(в тыс. куб. м)

№ п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2016	Прогноз на последующие годы*				
		2012	2013	2014	2015		2017	2018	2019	2020	2021
1	Приход										
1.1	Сторонний источник	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
1.2	Собственное производство										
	Итого суммарный приход	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
2	Расход										
2.1	Расход на собственные нужды, всего в том числе:	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
2.1.1	производственный (технологический) расход										
2.1.2	хозяйственно-питьевые нужды	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
2.2	Субабоненты (сторонние потребители)										
2.3	Суммарные сетевые потери										
	Итого производственный расход	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
2.4	Нерациональные потери в системах водоснабжения										
	Итого суммарный расход	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
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 (теплового) энергетического ресурса (далее – ВЭР)	Характеристики ВЭР					Годовой выход ВЭР, Гкал	Годовое фактическое использование, Гкал	Примечание
		фазовое состояние	расход куб. м/ч	давление, МПа	темпе-рату ра, °С	характерные загрязнители, их концен-траци я, %			
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 энерго-установки, %	Годовой фактический выход энергии за отчетный (базовый) год		Примечание
						по тепловой энергии, Гкал	по электрической энергии, МВт·ч	
1								
	Итого							

1 т 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 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 2016
		шт.	кВт	шт.	кВт	шт.	кВт		2012	2013	2014	2015	
1	Внутреннее освещение, всего, в том числе:	31	2,015	72	2,855	16	0,24	5,110	5017	4783	4578	4387	4208
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:	31	2,015	72	2,855	16	0,24	5,110	5017	4783	4578	4387	4208
1.3.1	Здание администрации	22	1,43	8	0,304	16	0,24	1,974	1597	1576	1555	1534	1513
1.3.2	Здание Марищенского клуба и библиотеки	3	0,195	18	0,384	0	0	0,579	1156	1057	966	884	808
1.3.3	Здание Петровского клуба и библиотеки	1	0,065	30	1,795	0	0	1,860	1500	1451	1418	1385	1353
1.3.4	Здание Дроздыхинского клуба и библиотеки	5	0,325	16	0,372	0	0	0,697	764	699	639	584	534
2	Наружное освещение	2	0,13	0	0	0	0	0,13	238	217	199	182	166
	Итого	33	2,145	72	2,855	16	0,24	5,240	5255	5000	4777	4569	4374

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 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					
1																
	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

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			единица измерения	значение	
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, 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 общие домовые 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	Здание администрации	1985	Стены	Кирпичная кладка	186	158,5	855,6	45	0,42	0,38			40,1		
			Окна	Деревянные, распашные, глухие, двойное остекление, ПВХ профиль											
			Крыша	Скатная металлическая											
2	Здание Марищенского клуба и библиотеки	1933	Стены	Бревенчатые	386,1	363	1778	40	0,43	0,36			38,8		
			Окна	Деревянные, распашные, глухие, двойное остекление											
			Крыша	Скатная шиферная											
3	Здание Петровского клуба и библиотеки	1959	Стены	Бревенчатые	371,5	326,5	1697	45	0,4	0,36			41,1		
			Окна	Деревянные, распашные, глухие, двойное остекление											
			Крыша	Скатная											

				шиферная													
4	Здание Дроздохинского клуба и библиотеки	1966	Стены	Бревенчатые	296	46,9	145,4	53	0,39	0,36							39,6
Окна			Деревянные, распашные, глухие, двойное остекление														
Крыша			Скатная шиферная														

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) В наличии
2. Наименование программы энергосбережения и повышения энергоэффективности Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности Администрации Сеготского сельского поселения
3. Дата утверждения 30.12.2015
4. Соответствие установленным требованиям Соответствует (соответствует, не соответствует)
5. Сведения о достижении утвержденных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности Не достигнуты (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)	расчетнонормативное 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	Удельный расход холодной воды	м. куб./год	0,77	0,71	Разъяснительная работа с сотрудниками
3.2	Установленная мощность источников освещения на м2	Вт/м2	5,06	4,81	Замена источников света на светодиодные лампы
4	По основным энергоемким технологическим процессам				
4.1					
5	По основному технологическому оборудованию				
5.1	Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,21	0,19	Замена ограждающих конструкций, оконных блоков, на менее теплопроводные

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);
- организаций 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)).

Перечень, описание, 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
	Перечень показателей энергетической эффективности выполненных энергоресурсосберегающих мероприятий, обеспечивших снижение потребления:				
1.1	Электрической энергии	тыс. кВт•ч			
1.1.1	Замена ламп накаливания на энергосберегающие		1,89	2014	Замена ламп накаливания на энергосберегающие, уменьшение объемов потребления электроэнергии.
1.2	Тепловой энергии	Гкал			
1.2.1					
1.3	Твердого топлива*	т			
1.3.1					
1.4	Жидкого топлива*	т			
1.4.1					
1.5	Природного газа*	тыс. н. куб. м			
1.5.1					
1.6	Сжиженного газа*	тыс. т			
1.6.1					
1.7	Сжатого газа*	тыс. н. куб. м			
1.7.1					
1.8	Попутного нефтяного газа*	тыс. н. куб. м			
1.8.1					
1.9	Моторного топлива, всего в том числе	т у. т.			
1.9.1	бензина	тыс. л			
1.9.1.1					
1.9.2	керосина	тыс. л			
1.9.2.1					
1.9.3	дизельного топлива	тыс. л			
1.9.3.1					
1.9.4	сжиженного газа	т			
1.9.4.1					
1.9.5	сжатого газа	н. куб. м			
1.9.5.1					
1.9.6	твердого топлива	т			
1.9.6.1					
1.9.7	жидкого топлива (кроме пунктов 1.9.1 – 1.9.4)	т			
1.9.7.1					
1.10	Воды	тыс. куб. м			
1.10.1					

1 т у. т. = 29,31 ГДж

* Кроме моторного топлива (пункт 1.9).

Приложение № 15
к требованиям к проведению
энергетического обследования и
его результатам

Описание линий передачи (транспортировки) энергетических ресурсов и воды*

№ п/п	Наименование линии	Вид передаваемого ресурса**	Способ прокладки	Суммарная протяженность, км
1				

* Кроме электрической энергии.

** Допустимые виды:

- тепловая энергия;
- нефть;
- попутный нефтяной газ;
- нефтепродукты (кроме газового конденсата);
- газовый конденсат;
- природный газ;
- вода.

Приложение № 16
к требованиям к проведению
энергетического обследования и
его результатам

Сведения о протяженности воздушных и кабельных линий передачи электроэнергии

(км)

№ п/п	Класс напряжения	Динамика изменения показателей по годам				
		предшествующие годы				отчетный (базовый) год 2016
		2012	2013	2014	2015	
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					
	Итого от 6 кВ и выше					
1.15	3 кВ					
1.16	2 кВ					
1.17	500 В и ниже					
	Итого ниже 6 кВ					
	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					
		Итого от 6 кВ и выше				
2.8	3 кВ					
2.9	2 кВ					
2.10	500 В и ниже					
		Итого ниже 6 кВ				
		Всего по кабельным линиям				
		Всего по воздушным и кабельным линиям				
3	Шинопроводы					
3.1	800 кВ					
3.2	750 кВ					
3.3	500 кВ					
3.4	400 кВ					
3.5	330 кВ					
3.6	220 кВ					
3.7	154 кВ					
3.8	110 кВ					
3.9	35 кВ					
3.10	27,5 кВ					
3.11	20 кВ					
3.12	10 кВ					
3.13	6 кВ					
		Всего по шинопроводам				

Приложение № 17
к требованиям к проведению
энергетического обследования и
его результатам

Сведения о количестве и установленной мощности трансформаторов

№ п/п	Единичная мощность, кВА	Высшее напряжение, кВ	Динамика изменения показателей по годам								отчетный (базовый) год 2016	
			предшествующие годы									
			2012		2013		2014		2015		кол-во, шт.	установленная мощность, кВА
			кол-во, шт.	установленная мощность, кВА	кол-во, шт.	установленная мощность, кВА	кол-во, шт.	установленная мощность, кВА	кол-во, шт.	установленная мощность, кВА		
1	До 2500 включительно	3–20										
1.1		27,5–35										
2	От 2500 до 10000 включительно	3–20										
2.1		35										
2.2		110–154										
3	От 10000 до 80000 включительно	3–20										
3.1		27,5–35										
3.2		110–154										
3.3		220										
4	Более 80000	110–154										
4.1		220										
4.2		330 однофазные										
4.3		330 трехфазные										
4.4		400–500 однофазные										
4.5		400–500 трехфазные										
4.6	750–1150											
		Итого										

Приложение № 18
к требованиям к проведению
энергетического обследования и
его результатам

Сведения о количестве и мощности устройств компенсации реактивной мощности

№ п/п	Единичная мощность, кВА	Высшее напряжение, кВ	Динамика изменения показателей по годам									
			предшествующие годы								отчетный (базовый) год 2016	
			2012		2013		2014		2015			
			кол-во, шт./групп	установ- ле нная мощность, Мвар	кол-во, шт./групп	установ- ле нная мощность, Мвар	кол-во, шт./групп	установ- ле нная мощность, Мвар	кол-во, шт./групп	установ- ле нная мощность, Мвар	кол-во, шт./групп	установ- ле нная мощность, Мвар
1.1	Шунтирующие реакторы	3–20 кВ										
1.2		27,5–35 кВ										
1.3		150–110 кВ										
1.4		500 кВ										
1.5		750 кВ										
1.6		Итого										
2.1	Синхронный компенсатор (СК) и генераторы в режиме СК	До 15,0 МВА										
2.2		От 15,0 до 37,5 МВА										
2.3		50 МВА										
2.4		От 75,0 до 100,0 МВА										
2.5		160 МВА										
2.6		Итого										
3.1	Батарея статических конденсаторов и статический компенсатор	0,38–20 кВ										
3.2		35 кВ										
3.3		150–110 кВ										
3.4		220 кВ и выше										
3.5		Итого										

Приложение № 19
к требованиям к проведению
энергетического обследования и
его результатам

Сведения о величине потерь переданных энергетических ресурсов

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения	Потребленное количество за отчетный (базовый) год 2016	Предыдущие годы				Отчетный (базовый) год 2016	Примечание
				2012	2013	2014	2015		
1	Объем передаваемых энергетических ресурсов								
1.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч							
1.2	Тепловой энергии	Гкал							
1.3	Нефти	тыс. т							
1.4	Попутного нефтяного газа	тыс. н. куб. м							
1.5	Нефтепродуктов*	тыс. т							
1.6	Газового конденсата	тыс. т							
1.7	Природного газа	тыс. н. куб. м							
1.8	Воды	тыс. куб. м							
2	Фактические потери передаваемых энергетических ресурсов								
2.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	- **						
2.2	Тепловой энергии	Гкал							
2.3	Нефти	тыс. т							
2.4	Попутного нефтяного газа	тыс. н. куб. м							
2.5	Нефтепродуктов*	тыс. т							
2.6	Газового конденсата	тыс. т							
2.7	Природного газа	тыс. н. куб. м							
2.8	Воды	тыс. куб. м							
3	Значения утвержденных нормативов потерь по видам энергетических ресурсов								
3.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	- **						
3.2	Тепловой энергии	Гкал							
3.3	Нефти	тыс. т							
3.4	Попутного нефтяного газа	тыс. н. куб. м							
3.5	Нефтепродуктов*	тыс. т							
3.6	Газового конденсата	тыс. т							
3.7	Природного газа	тыс. н. куб. м							
3.8	Воды	тыс. куб. м							

* Кроме газового конденсата.

** Не заполняется.

Приложение № 20
к требованиям к проведению
энергетического обследования и
его результатам

Рекомендации по сокращению потерь передаваемых энергетических ресурсов и воды при осуществлении деятельности по их передачи третьим лицам

Таблица 1

№ п/п	Наименование планируемого мероприятия	Затраты (план), тыс. руб.	Планируемое сокращение потерь в год		Средний простой срок окупаемости (план), лет	Планируемая дата внедрения, месяц, год	Сокращение потерь ТЭР на весь период действия энергетического паспорта	
			в натуральном выражении	в стоимостном выражении, тыс. руб.			в натуральном выражении	в стоимостном выражении, тыс. руб.
1	По сокращению потерь электрической энергии, тыс. кВт*ч							
1.1								
2	По сокращению потерь тепловой энергии, Гкал							
2.1								
3	По сокращению потерь нефти, тыс. т							
3.1								
4	По сокращению потерь попутного нефтяного газа, тыс. н. куб. м							
4.1								
5	По сокращению потерь нефтепродуктов*, тыс. т							
5.1								
6	По сокращению потерь газового конденсата, тыс. т							
6.1								
7	По сокращению потерь природного газа, тыс. н. куб. м							
7.1								
8	По сокращению потерь воды, тыс. куб. м							
8.1								
	Итого							

* Кроме газового конденсата.

** Не заполняется.

Сведения об экономии потребляемых энергетических ресурсов и воды, полученной
в результате реализации мероприятий по сокращению потерь передаваемых энергетических ресурсов и воды

Таблица 2

№ п/п	Наименование ресурса	Годовая экономия энергетических ресурсов и воды		
		в натуральном выражении	единица измерения	в стоимостном выражении, тыс. руб.
1	Электроэнергия		тыс. кВт*ч	
2	Тепловая энергия		Гкал	
3	Котельно-печное топливо		т у. т.	
4	Моторное топливо		т у. т.	
5	Вода		тыс. куб. м	
	Итого			

1 т у. т. = 29,31 ГДж

* Не заполняется.

Приложение № 21
к требованиям к проведению
энергетического обследования и
его результатам

Потенциал энергосбережения и оценка возможной экономии потребляемых энергетических ресурсов

№ п/п	Наименование ресурса	Затраты (план), тыс. руб.	Годовая экономия ТЭР (план)				Средний 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	37,71	2,738		тыс. кВт·ч	18,138	2,079
2	Тепловая энергия	0	0		Гкал	0	
3	Твердое топливо*	64,8	6,09		т	9,141	7,089
4	Жидкое топливо*	0	0		т	0	
5	Природный газ*	0	0		тыс. н. куб. м	0	
6	Сжиженный газ*	0	0		тыс. т	0	
7	Сжатый газ*	0	0		тыс. н. куб. м	0	
8	Попутный нефтяной газ*	0	0		тыс. н. куб. м	0	
9	Моторное топливо, всего в том числе:	0	0		т у. т.	0	
9.1	бензин	0	0		тыс. л	0	
9.2	керосин	0	0		тыс. л	0	
9.3	дизельное топливо	0	0		тыс. л	0	
9.4	сжиженный газ	0	0		т	0	
9.5	сжатый газ	0	0		н. куб. м	0	
9.6	твердое топливо	0	0		т	0	
9.7	жидкое топливо (кроме пунктов 9.1 – 9.4)	0	0		т	0	
10	Вода	0	0		тыс. куб. м	0	
	Итого	102,51				27,279	3,758

1 т у. т. = 29,31 ГДж

* Кроме моторного топлива (пункт 9).

** Не заполняется.

Приложение № 22
к требованиям к проведению
энергетического обследования и
его результатам

Перечень рекомендуемых обеспечивающих мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности*

Таблица 1

№ п/п	Наименование мероприятия	Необходимый объем финансирования на реализацию мероприятия, тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта)	Годовая экономия денежных средств (план), тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта)	Рекомендуемая дата внедрения (месяц, год)
1				
	Итого			_**

* Мероприятия, не дающие экономию энергетических ресурсов и воды в натуральном выражении.

** Не заполняется.

Перечень рекомендуемых мероприятий 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	Мероприятие по снижению теплопроводности ограждающих конструкций - замена оконных рам на менее теплопроводные.	1	твердое топливо (кроме моторного топлива)	тонн	-6,09	-9,141	64,8	01.2020
2	Мероприятие по замене ламп в системе освещения на светодиодные лампы.	1	электроэнергия	тыс. кВт·ч	-2,738	-18,138	37,71	01.2020
	Итого		по электрической энергии	тыс. кВт·ч	-2,738	-27,279	102,51	-***
			по тепловой энергии	Гкал	0			
			по твердому топливу	т у. т.	-2,844			
			по жидкому топливу	т у. т.	0			
			по природному газу	т у. т.	0			
			по сжиженному газу	т у. т.	0			
			по сжатому газу	т у. т.	0			
			по попутному нефтяному газу	т у. т.	0			
			по моторному топливу	т у. т.	0			
			по воде	тыс. куб. м	0			
Общий экономический эффект от реализации мероприятий, тыс. руб./год					27,279			
Средний простой срок окупаемости (план), лет					3,758			

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.

Приложение № 23
к требованиям к проведению
энергетического обследования и
его результатам

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

№ п/п	Ф.И.О.	Наименование должности	Контактная информация (номера телефонов, факсов, e-mail)	Основные функции и обязанности по обеспечению мероприятий	Сведения о нормативных актах, определяющих обязанности по обеспечению мероприятий			
					№ п/п	наименование	номер	дата утверждения
1	Сорокина Галина Валентиновна	ГЛАВА СЕГОТСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ	+7 (49345) 2-91-23	Контроль за выполнением мероприятий по энергосбережению	1	Устав Сеготского сельского поселения	1	26.06.2012

Приложение № 24
к требованиям к проведению
энергетического обследования и
его результатам

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 – 0 человек.

№ п/п	Ф.И.О.	Наименование должности	Сведения о квалификации						
			№ п/п	сведения об образовательной организации, проводившей обучение (наименование, адрес, лицензия)	наименование курса обучения и его тип (подготовка, переподготовка, повышение квалификации)	дата начала обучения	дата окончания обучения	документ об образовании (диплом, удостоверение, сертификат и др.)	сведения об аттестации и присвоении квалификации
1			1						

Приложение № 25
к требованиям к проведению
энергетического обследования и
его результатам

Сведения по балансу природного газа и его изменениях

(в тыс. куб. м)

№ п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2016	Прогноз на последующие годы*				
		2012	2013	2014	2015		2017	2018	2019	2020	2021
1	Приход										
1.1	Сторонний источник										
1.2	Собственное производство										
	Итого суммарный приход										
2	Расход										
2.1	На собственные нужды, всего в том числе:										
2.1.1	на отопительные котельные										
2.1.2	на электростанции собственных нужд										
2.1.3	на компримирование (топливный газ ГПА)**										
2.1.4	на запуск ГПА (пусковой газ)**										
2.1.5	на сжигание промстоков***										
2.1.6	на подогрев жидких и газообразных продуктов***										
2.1.7	на подогрев топливного и пускового газа****										
2.1.8	на продувки наземного оборудования****										
2.1.9	на условно-постоянные технологические нужды****										
2.1.10	на компрессорные установки (топливный газ)*****										
2.1.11	на нагрев технологических потоков, всего в том числе*****										
2.1.11.1	на нагрев газов регенерации адсорбентов										
2.1.11.2	на нагрев кубовой жидкости ректификационных, десорбционных колонн										
2.1.11.3	на нагрев прочих технологических потоков										
2.1.12	на переработку газа*****										
2.1.13	на переработку конденсата*****										
2.1.14	на печи дожигания вредных отходов*****										
2.1.15	на проведение плановых ремонтов оборудования*****										
2.1.16	прочие собственные нужды										

2.2	Фактические (отчетные) потери, всего в том числе:										
2.2.1	технологические потери (утечки)										
2.2.2	пластовые потери ****										
	Итого суммарный расход										

* 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.

** Указывается для организаций, осуществляющих добычу природного газа (газового конденсата, нефти), подземное хранение природного газа.

*** Указывается для организаций, осуществляющих добычу природного газа (газового конденсата, нефти).

**** Указывается для организаций, осуществляющих подземное хранение природного газа.

***** Указывается для организаций, осуществляющих переработку природного газа.

Приложение № 26
к требованиям к проведению
энергетического обследования и
его результатам

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

№ п/п	Статья	Единица измерения	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2016	Прогноз на последующие годы*				
			2012	2013	2014	2015		2017	2018	2019	2020	2021
1	Количество тепла уходящих газов ГТУ и ЭСН											
1.1	Возможная выработка тепловой энергии на установленных теплоутилизаторах	Гкал										
1.2	Фактическое использование тепловой энергии теплоутилизаторов	Гкал										
2	Потенциальная энергия сжатого газа											
2.1	Количество турбодетандерных установок	шт.										
2.2	Объем электрической энергии, выработанной на турбодетандерных установках	тыс. кВт·ч										
3	Горючие ВЭР (отработанные ГСМ)											
3.1	Объем отработанных ГСМ	т у. т.										
3.2	Фактическое использование отработанных ГСМ	т у. т.										
4	Фактическая экономия ТЭР от использования ВЭР и ВИЭ, всего в том числе:											
4.1	электрической энергии	тыс. кВт·ч										
4.2	природного газа	тыс. куб. м										
4.3	тепловой энергии	Гкал										

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.

Приложение № 27
к требованиям к проведению
энергетического обследования и его
результатам

Сведения об основных технических характеристиках и потреблении энергетических ресурсов дожимными компрессорными станциями*

Таблица 1

№ п/п	Наименование ДКС, номер КЦ	Данные по ГПА			Объем потребления энергоресурсов за отчетный (базовый) год	
		тип ГПА	тип нагнетателя	установленная мощность ГПА, МВт	потребление природного газа, тыс. куб. м	потребление электрической энергии, тыс. кВт·ч
1						

* Заполняется для организаций, осуществляющих добычу природного газа (газового конденсата, нефти).

Сведения об основных технических характеристиках и потреблении энергетических ресурсов компрессорными станциями**

Таблица 2

№ п/п	Наименование КС, номер КЦ	Данные по ГПА			Данные по УОГ		Объем потребления энергоресурсов за отчетный (базовый) год			
		тип ГПА	тип нагнетателя	установленная мощность ГПА, МВт	тип УОГ	установленная мощность вентиляторов, МВт	потребление природного газа на СТН, тыс. куб. м		потребление электрической энергии на СТН, тыс. кВт·ч	
							на компри-мирование	на прочие нужды	на компри-мирование	на прочие нужды
1										

* Заполняется для организаций, осуществляющих подземное хранение природного газа.

Приложение № 28
к требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

Сведения об основных технических характеристиках и потреблении энергетических ресурсов электростанциями собственных нужд

№ п/п	Тип ЭСН	Год ввода в эксплуатацию	Вид ЭСН	Номинальная электрическая мощность ЭСН, кВт	Номинальный КПД ЭСН	Удельный расход топлива за отчетный (базовый) год, кг у. т./кВт·ч	Выработка электрической энергии за отчетный (базовый) год, тыс. кВт·ч	Потребление природного газа за отчетный (базовый) год, тыс. куб. м
1								
					Итого			

Приложение № 29
к требованиям к проведению
энергетического
обследования и его
результатам

Сведения об основных технических характеристиках и потреблении энергетических ресурсов отопительными котельными

№ п/п	Наименование и место расположения котельной (промплощадки)	Год ввода в эксплуатацию	Количество котлов, шт.		Проектная мощность котельной, Гкал/ч	КПД при номинальной нагрузке, %		Потребление котельно-печного топлива за отчетный (базовый) год, тыс. т у. т.	Выработка тепловой энергии за отчетный (базовый) год, Гкал
			паровые	водогрейные		паспортный	фактический		
1									
		Итого							

* Не заполняется.

Приложение № 30
к требованиям к проведению энергетического обследования и его результатам

Сведения о потреблении природного газа, электрической энергии
и тепловой энергии в газотранспортной организации

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Отчетный (базовый) год 2016	Прогноз на последующие годы*			
				2017	2018	2019	2020
1	Потребление природного газа, всего в том числе:	тыс. куб. м					
1.1	на собственные нужды, всего в том числе:	тыс. куб. м					
1.1.1	на компримирование	тыс. куб. м					
1.1.2	на прочие собственные нужды	тыс. куб. м					
1.2	технологические потери (утечки)	тыс. куб. м					
2	Потребление электрической энергии, всего в том числе:	тыс. кВт·ч					
2.1	на собственные нужды, всего в том числе:	тыс. кВт·ч					
2.1.1	на компримирование	тыс. кВт·ч					
2.1.2	на прочие собственные нужды	тыс. кВт·ч					
2.2	технологические потери	тыс. кВт·ч					
3	Потребление тепловой энергии, всего в том числе:	Гкал					
3.1	на собственные нужды	Гкал					
3.2	нерациональные потери	Гкал					
	Итого	т у. т.					

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.

Приложение № 31
к требованиям к проведению энергетического обследования и его результатам

Сведения по балансу расхода природного газа в газотранспортной организации

(в тыс. куб. м)

№ п/п	Статья баланса	Отчетный (базовый) год 2016	Прогноз на последующие годы*			
			2017	2018	2019	2020
1	На собственные нужды, всего в том числе:					
1.1	на компримирование					
1.2	на прочие собственные нужды, всего в том числе:					
1.2.1	на прочие собственные нужды КС					
1.2.2	на прочие собственные нужды ЛЧ, ГРС, ГИС					
1.2.3	на иные прочие собственные нужды					
2	Фактические (отчетные) потери, всего в том числе:					
2.1	технологические потери (утечки)					
2.2	потери из-за аварий и иных инцидентов					
	Итого					

* 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 № 32
к требованиям к проведению энергетического обследования и его результатам

Сведения по балансу электрической энергии в газотранспортной организации

(в тыс. кВт·ч)

№ п/п	Статья баланса	Отчетный (базовый) год 2016	Прогноз на последующие годы*			
			2017	2018	2019	2020
1	Приход					
1.1	Сторонний источник					
1.2	Собственное производство					
	Итого суммарный приход					
2	Расход					
2.1	На собственные нужды, всего в том числе:					
2.1.1	на компримирование					
2.1.2	на прочие собственные нужды, всего в том числе:					
	на прочие собственные нужды КС					
	на прочие собственные нужды ЛЧ, ГРС, ГИС					
	на иные 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					

* 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 № 33
к требованиям к проведению энергетического обследования и его результатам

Сведения по балансу тепловой энергии в газотранспортной организации

(в Гкал)

№ п/п	Статья баланса	Отчетный (базовый) год 2016	Прогноз на последующие годы*			
			2017	2018	2019	2020
1	Приход					
1.1	Сторонний источник					
1.2	Собственное производство, всего в том числе:					
1.2.1	за счет использования ВЭР и ВИЭ					
	Итого суммарный приход					
2	Расход					
2.1	На собственные нужды, всего в том числе:					
2.1.1	на технологические нужды основного производства					
2.1.2	на технологические нужды вспомогательных производств					
2.1.3	на прочие собственные нужды					
2.2	Субабоненты (сторонние потребители)					
2.3	Суммарные сетевые потери					
	Итого производственный расход					
2.4	Нерациональные потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения					
	Итого суммарный расход					

* 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 № 34
к требованиям к проведению
энергетического обследования и
его результатам

Сведения о средствах измерения расходов энергетических ресурсов

№ п/п	Наименование подразделения (линейного участка)	Сведения о технологических объектах ЛПУ		Сведения о СИ расходов энергетических ресурсов на технологическом объекте ЛПУ							
		№ п/ п	наименование технологическог о объекта (КС, ГИС, ГРС, ЭСН, котельной)	№ п/п	природного газа		электрической энергии		тепловой энергии		
					наименование СИ, класс точности	количе-ство, шт.	марка СИ, класс точности	количе-ство, шт.	марка СИ, класс точности	количе-ство, шт.	
1				1							

