



**ЭКСПЕРТИЗА
ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ
НЕКОММЕРЧЕСКОЕ ПАРТНЕРСТВО**

**Стандарт
оформления энергетического паспорта,
составленного по результатам энергетического обследования
СРО – СТО – 004/1 – 2015**

Санкт-Петербург

2015 г.

Предисловие

Стандарт организации разработан для обеспечения соблюдения требований Российского законодательства и применения при оформлении и направлении в саморегулируемую организацию НП «Экспертиза энерго-эффективности» энергетических паспортов, составленных по результатам энергетического обследования.

Положения данного стандарта являются обязательными для применения всеми членами саморегулируемой организации.

Сведения о стандарте

1. РАЗРАБОТАН: Специализированным экспертным базовым центром «ЭМЦ».
2. ПРИНЯТ И ВВЕДЕН В ДЕЙСТВИЕ: Решением Совета СРО от «03» февраля 2015 г., Протокол № 2/15
3. ВВЕДЕНИЕМ НАСТОЯЩЕГО СТАНДАРТА ОТМЕНЯЕТСЯ ДЕЙСТВИЕ СТАНДАРТА СРО – СТО – 004/1 – 2010

Информация об изменениях к настоящему стандарту направляется всем членам СРО в письменном и/или электронном виде.

Уведомления о пересмотре или отмены настоящего стандарта публикуется на сайте www.effect-energo.ru

Содержание

1. Область применения	4
2. Нормативные ссылки	4
3. Термины и определения	5
4. Обозначения и сокращения	6
5. Введение.	7
6. Энергетический паспорт	7
ПРИЛОЖЕНИЕ А	10

1. Область применения

Настоящий стандарт устанавливает порядок оформления энергетических паспортов, составленных по результатам энергетического обследования членами саморегулируемой организации НП «Экспертиза энерго-эффективности».

2. Нормативные ссылки

Настоящий стандарт разработан на основе и с использованием следующих нормативных документов:

Федеральный закон от 01.12.2007 № 315-ФЗ «О саморегулируемых организациях».

Федеральный закон от 23 ноября 2009 № 261-ФЗ (ред. от 29.12.2014) «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

Постановления Правительства РФ от 25.01.2011 № 19 «Об утверждении положения о требованиях, предъявляемых к сбору, обработке, систематизации, анализу и использованию данных энергетических паспортов, составленных по результатам обязательных и добровольных обследований».

Приказа Министерства энергетики РФ от 30.06.2014 № 400 "Об утверждении требований к проведению энергетического обследования и его результатам и правил направления копий энергетического паспорта, составленного по результатам обязательного энергетического обследования".

ГОСТ Р 1.10-2004. Правила стандартизации и рекомендации по стандартизации. Порядок разработки, утверждения, изменения, пересмотра и отмены.

ГОСТ 1.1-2002. Межгосударственная система стандартизации. Термины и определения.

ГОСТ Р 1.4-2004. Стандартизация в Российской Федерации. Стандарты

организаций. Общие положения.

ГОСТ Р 1.5-2004. Стандартизация в Российской Федерации. Стандарты национальные Российской Федерации. Правила построения, изложения, оформления и обозначения.

ГОСТ Р 1.5-2001. Межгосударственная система стандартизации. Стандарты межгосударственные, правила и рекомендации по межгосударственной стандартизации. Общие требования к построению, изложению, оформлению, содержанию и обозначению.

ГОСТ Р 1.12-2004. Стандартизация в Российской Федерации. Термины и определения.

3. Термины и определения

В настоящем стандарте применены следующие термины с соответствующими определениями:

3.1. организация: юридическое лицо, которое имеет в собственности, хозяйственном ведении или оперативном управлении обособленное имущество и отвечает по своим обязательствам этим имуществом, может от своего имени приобретать и осуществлять имущественные и личные неимущественные права, нести обязанности, быть истцом и ответчиком в суде, а также имеющее самостоятельный баланс или смету и зарегистрированное в установленном порядке.

3.2. стандарт: нормативно-технический документ, устанавливающий единицы величин, термины и их определения, требования к продукции и производственным процессам.

3.3. стандарт организации: внутренний документ организации, разрабатываемый на применяемые в ней (или предоставляемую ею) продукцию, технологические процессы, оказываемые услуги.

3.4. энергетическое обследование - сбор и обработка информации об использовании энергетических ресурсов в целях получения достоверной

информации об объеме используемых энергетических ресурсов, о показателях энергетической эффективности, выявления возможностей энергосбережения и повышения энергетической эффективности с отражением полученных результатов в энергетическом паспорте.

3.5. СРО - саморегулируемая организация в области энергетического обследования.

3.6. энергоаудитор - лицо, имеющее право проводить энергетические обследования.

3.7. заказчик - лицо, заказавшее проведение энергетического обследования.

3.8. отчетная документация - отчет и энергетический паспорт, в том числе иная отчетная документация, предусмотренная стандартами и правилами СРО, членом которой является энергоаудитор, а также условиями договорной документации.

3.9. инструментальное обследование - комплекс измерений объекта энергетического обследования, направленных на сбор недостающей информации и оценку эффективности использования энергетических ресурсов и воды;

4. Обозначения и сокращения

В настоящем стандарте использованы следующие сокращения:

СРО – саморегулируемая организация.

ГОСТ Р – национальный стандарт Российской Федерации.

СТО – стандарт организации.

ТЭР – топливно-энергетический ресурс;

ОГРН – основной государственный регистрационный номер;

ИНН – идентификационный номер налогоплательщика;

КПП – код причины постановки на учет;

БИК – банковский идентификационный код;

ОКВЭД – общероссийский классификатор видов экономической

деятельности.

5. Введение

5.1. Настоящий Стандарт разработан в соответствии с требованиями Федерального закона от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ (ред. от 29.12.2014) «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», Федерального закона от 01 декабря 2007 г. № 315-ФЗ «О саморегулируемых организациях», другими нормативными актами в области энергетического обследования, положениями и Уставом НП «Экспертиза энерго-эффективности» (далее – Партнерство).

5.2. Настоящий Стандарт является обязательным документом для членов НП «Экспертиза энерго-эффективности».

5.3. Энергетический паспорт составляется по результатам энергетического обследования юридического лица, индивидуального предпринимателя.

5.4. Настоящий документ устанавливает единые формы по отражению необходимых показателей и информации.

6. Энергетический паспорт

6.1. Энергетический паспорт, составленный по результатам энергетического обследования, должен содержать следующие разделы:

- 1) титульный лист по рекомендуемому образцу согласно приложению № 1 к настоящим Требованиям;
- 2) общие сведения об объекте энергетического обследования по рекомендуемому образцу согласно приложению № 2 к настоящим Требованиям;
- 3) сведения об оснащенности приборами учета по рекомендуемому образцу согласно приложению № 3 к настоящим Требованиям;

- 4) сведения об объеме используемых энергетических ресурсов по рекомендуемым образцам согласно приложениям №№ 4 - 13 к настоящим Требованиям;
- 5) сведения о показателях энергетической эффективности по рекомендуемому образцу согласно приложению № 14 к настоящим Требованиям;
- 6) сведения о величине потерь переданных энергетических ресурсов и рекомендации по их сокращению (для организаций, осуществляющих передачу энергетических ресурсов) по рекомендуемым образцам согласно приложениям №№ 15 - 20 к настоящим Требованиям;
- 7) потенциал энергосбережения и оценка возможной экономии энергетических ресурсов по рекомендуемому образцу согласно приложению № 21 к настоящим Требованиям;
- 8) сведения о мероприятиях по энергосбережению и повышению энергетической эффективности по рекомендуемому образцу согласно приложению № 22 к настоящим Требованиям;
- 9) сведения о кадровом обеспечении мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности по рекомендуемым образцам согласно приложениям № № 23 - 24 к настоящим Требованиям;
- 10) сведения об объеме используемых энергетических ресурсов (для организаций, осуществляющих добычу природного газа (газового конденсата, нефти), подземное хранение природного газа, переработку природного газа) по рекомендуемым образцам согласно приложениям №№ 25 - 29 к настоящим Требованиям;
- 11) сведения об объеме используемых энергетических ресурсов (для газотранспортных организаций) по рекомендуемым образцам согласно приложениям №№ 30 - 34 к настоящим Требованиям.

6.2. При наличии обособленных подразделений обследуемого юридического лица в других муниципальных образованиях к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования,

прилагаются сведения по рекомендуемым образцам в соответствии с приложениями №№ 1 - 34 к настоящим Требованиям, заполненные по каждому обособленному подразделению.

6.3. В случае отсутствия каких-либо сведений (значений, показателей, данных), предусмотренных в разделах энергетического паспорта, составленного по результатам обязательного энергетического обследования, соответствующее поле (ячейка, пункт, строка) не заполняется, за исключением случаев, для которых настоящими Требованиями предусмотрено внесение в них соответствующих значений.

6.4. В случае полного отсутствия сведений (значений, показателей, данных), предусмотренных в соответствующих рекомендуемых образцах, указанных в приложениях к настоящим Требованиям, данные сведения к энергетическому паспорту не прилагаются.

6.5. Дата составления отчета соответствует дате окончания проведения энергетического обследования и составления энергетического паспорта.

6.6. Форма энергетического паспорта представлена в приложении А.

ПРИЛОЖЕНИЕ А

Форма Энергетического паспорта

(полное наименование саморегулируемой организации в области энергетических обследований)

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

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

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ рег. № _____
потребителя энергетических ресурсов

(полное наименование обследованной организации)

Составлен по результатам обязательного энергетического обследования

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

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

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

(месяц, год составления паспорта)

Приложение № 2

Общие сведения об объекте энергетического обследования

(полное наименование обследованной организации)

1. Организационно-правовая форма _____
2. Почтовый адрес _____
3. Место нахождения _____
4. Полное наименование основного общества (для дочерних (зависимых) обществ) _____

5. Доля государственной (муниципальной) собственности в уставном капитале организации, % _____
—
6. Реквизиты организации:
 - 6.1. ОГРН (ОГРНИП) _____
 - 6.2. ИНН _____
 - 6.3. КПП (для юридических лиц) _____
 - 6.4. Банковские реквизиты:
 - 6.4.1. Полное наименование банка _____
 - 6.4.2. БИК _____
 - 6.4.3. Расчетный счет _____
 - 6.4.4. Лицевой счет (при наличии) _____
7. Коды по классификаторам: _____
 - 7.1. Основной код по ОКВЭД _____
 - 7.2. Дополнительные коды по ОКВЭД _____
 - 7.3. Код по ОКОГУ _____
8. Ф.И.О., должность руководителя _____
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс, адрес электронной почты должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования _____
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс, адрес электронной почты должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство _____
11. Сведения о внедрении системы энергетического менеджмента*:

11.1. Дата (месяц, год) внедрения системы энергетического менеджмента _____

11.2. Полное наименование организации, осуществившей сертификацию _____

11.3. ИНН организации, осуществившей сертификацию _____

11.4. Ф.И.О., должность, телефон, факс, адрес электронной почты должностного лица, ответственного за внедрение системы энергетического менеджмента в обследованной организации _____

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

Таблица 1

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) год**
1	Номенклатура основной продукции (работ, услуг)	_***					
2	Код основной продукции (работ, услуг) по ОКПД 2	_***					
3	Номенклатура дополнительной продукции (работ, услуг)	_***					
4	Код дополнительной продукции (работ, услуг) по ОКПД 2	_***					
5	Объем производства продукции (работ, услуг) в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.					
5.1	основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.					
5.2	дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.					
6	Объем производства продукции (работ, услуг) в натуральном выражении, всего, в том числе:						
6.1	основной продукции (работ, услуг)						
6.2	дополнительной продукции (работ, услуг)						
7	Объем потребленных	тыс. руб.					

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) год**
	энергетических ресурсов (работ, услуг) в стоимостном выражении, всего, в том числе:						
7.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.					
7.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.					
8	Объем потребленных энергетических ресурсов (работ, услуг) в натуральном выражении, всего, в том числе:	т у. т.					
8.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	т у. т.					
8.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	т у. т.					
9	Объем потребленной воды в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.					
9.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.					
9.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.					
10	Объем потребленной воды в натуральном выражении, всего, в том числе:	тыс. куб. м					
10.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. куб. м					
10.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. куб. м					
11	Энергоемкость производства основной продукции (работ, услуг)	т у. т./ тыс. руб.					
12	Энергоемкость производства дополнительной продукции (работ, услуг)	т у. т./ тыс. руб.					
13	Доля платы за энергетические ресурсы и воду в объеме произведенной основной продукции (работ, услуг)	%					

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

1 т у.т. = 29,31 ГДж

Сведения об обособленных подразделениях организации

Таблица 2

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

* Четыре года, предшествующих отчетному (базовому) году.

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

*** Не заполняется.

Сведения об оснащённости узлами (приборами) учета*

Таблица 1

[illegible]

[illegible]

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.									
		Электрической энергии		Тепловой энергии		Газа		Холодной воды		Горячей воды	
		всего	в том числе в составе АИИС**	всего	в том числе в составе АИИС**	всего	в том числе в составе АИИС**	всего	в том числе в составе АИИС**	всего	в том числе в составе АИИС**
2.1	Суммарное количество узлов (приборов) учета										

Предложения по совершенствованию систем учета энергетических ресурсов и воды

Таблица 2

Наименование ресурса	Рекомендации
Электрическая энергия	
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 информационно-измерительная система.

Приложение № 4

Сведения о потреблении энергетических ресурсов и воды и о его изменениях

№ п/п	Наименование энергетического ресурса	Единица измерения	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Обоснование снижения или увеличения потребления энергетических ресурсов и воды
1	Объем потребления, за исключением потребления тепловой энергии, электрической энергии и воды собственного производства, всего, в том числе:	т у. т.						
1.1	Электрической энергии, всего	тыс. кВт·ч						
1.1.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. кВт·ч						
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	Попутного нефтяного газа*, всего	тыс. н. куб. м						
1.8.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. н. куб. м						
1.9	Моторного топлива, всего, в том числе:	т у. т.						
1.9.1	бензина	тыс. л						
1.9.2	керосина	тыс. л						
1.9.3	дизельного топлива	тыс. л						

№ п/п	Наименование энергетического ресурса	Единица измерения	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Обоснование снижения или увеличения потребления энергетических ресурсов и воды
1.9.4	сжиженного газа	т						
1.9.5	сжатого газа	н. куб. м						
1.9.6	твердого топлива	т						
1.9.7	жидкого топлива (кроме подпунктов 1.9.1 - 1.9.4)	т						
1.10	Воды, всего	тыс. куб. м						
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.						

1 т у.т. = 29,31 ГДж

* Кроме моторного топлива (подпункт 1.9).

Сведения по балансу электрической энергии и о его изменениях (в тыс.кВт*ч)

[illegible]

№ п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы*				
	Итого суммарный расход										
3	Потенциал энергосбережения электрической 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.

Сведения по балансу тепловой энергии и о его изменениях (в Гкал)

№ п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы*				
1	Приход										
1.1	Сторонний источник										
1.2	Собственное производство, всего в том числе:										
1.2.1	электрическое отопление										
	Итого суммарный приход										
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:										
2.2.1	калориферы воздушные										
2.3	Горячее водоснабжение										
2.4	Субабоненты (сторонние потребители)										
2.5	Суммарные сетевые потери										
	Итого производственный расход										
2.6	Нерациональные потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения										
	Итого суммарный расход										
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.

Сведения по балансу потребления котельно-печного топлива(в т у. т.)

Таблица 1

№ п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы*				
1	Приход										
1.1											
1.2											
1.n											
	Итого суммарный приход										
2	Расход										
2.1	Технологическое использование, всего,в том числе:										
2.1.1	нетопливное использование (в виде сырья)										
2.1.2	нагрев										
2.1.3	сушка										
2.1.4	обжиг (плавление, отжиг)										
2.1.5	бытовое использование										
2.2	На выработку тепловой энергии, всего,в том числе:										
2.2.1	в котельной										
2.2.2	в собственной ТЭС (включая выработку электрической энергии)										
	Итого суммарный расход										
3	Потенциал энергосбережения котельно-печного топлива										

1 т у.т. = 29,31 ГДж

* Прогноз на два года, следующих за отчетным (базовым) годом, обязателен к заполнению. Прогноз на последующие третий, четвертый и пятый годы, следующие за отчетным (базовым) годом, указывается в добровольном

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

Таблица 2

№ п/п	Наименование топливно-энергетического ресурса (далее - ТЭР)	Количество, т у. т.	Вид экономической деятельности*	Переводной коэффицие нт	Количество CO ₂ -эквивалента, т
1	Использование ТЭР в отчетном (базовом) году				
1.1					
1.2					
1.n					
	Итого		_**		
2	Снижение объемов потребления ТЭР за отчетный период***				
2.1					
2.2					
2.n					
	Итого		_**		

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 энергетических ресурсов и о его изменениях*

Таблица 3

№ п/п	Наименование топливно-энергетического ресурса	Количество CO ₂ -эквивалента, т									
		предшествующие годы				отчетный (базовый) год	прогноз на последующие годы**				
1.1											
1.2											
1.n											
	Итого										
2.1	Превышение над установленным лимитом по выбросам CO ₂ -эквивалента										
2.2	Утилизация выбросов (в т. ч. полезная)										
2.3	Плата за выбросы, тыс. руб.										

Допустимые топливно-энергетические ресурсы:

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

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

* По электрической энергии расчет не производится.

** Прогноз на два года, следующих за отчетным (базовым) годом, обязателен к заполнению. Прогноз на последующие третий, четвертый и пятый годы, следующие за отчетным (базовым) годом указывается в добровольном порядке.

Приложение № 8

Сведения об использовании моторного топлива

№ п/п	Вид транспортного средства, предназначенное для оборудования**	Наименование (марка) транспортного средства, оборудования	Количество единиц транспортных средств, оборудования	Грузоподъемность, т, пассажирсовместимость, чел.	Объем грузоперевозок, тыс. т-км, тыс. пасс-км.***	Сведения об использовании моторного топлива за отчетный (базовый) год*								
						№ п/п	вид использованного топлива, электрическая энергия	способ измерения расхода топлива (электрической энергии)	удельный расход топлива и электрической энергии, л/100 км, л/моточас, т/100 км, 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						1								
						2								
						n								
2						1								
						2								
						n								
n						1								

№ п/п	Вид транспо ртного средств а, предназ начение оборудо вания**	Наимен ование (марка) транспо ртного средств а, оборудо вания	Количе ство единиц транспо ртных средств, оборудо вания	Грузопо дъемно сть, т, пассажи рсовмес тимость , чел.	Объем грузопе ревозок, тыс. т- км,тыс. пасс-км. ***	Сведения об использовании моторного топлива за отчетный (базовый) год*								
						№ п/п	вид использ ованно го топлив а, электри ческая энергия	способ измере ния расхода топлив а (электр ическо й 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, отработ ано, моточа с	количество топлива и электрической энергии, тыс. л, т, н. куб. м, тыс. кВт-ч		потери топлив а и электри ческой энергии, тыс. л, т, н. куб. м, тыс.кВ т*ч
									нормат ивный	фактич еский		получе нного	израсхо дованн ого	
						2								
						n								

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

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

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

Приложение № 9

Сведения по балансу воды и о его изменениях (в тыс. куб. м)

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

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	температура, °С	характерные загрязнители, их концентрация, %			
1									
2									
п									
	Итого	-*							

* Не заполняется.

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

Таблица 2

№ п/п	Наименование альтернативного (местного) или возобновляемого вида ТЭР (далее - ВИЭ)	Основные характеристики	Теплотворная способность, ккал/кг	Годовая наработка энергоустановки, ч	КПД энергоустановки, %	Годовой фактический выход энергии за отчетный (базовый) год		Примечание
						по тепловой энергии, Гкал	по электрической энергии, МВт · ч	
1								
2								
п								
	Итого	-*						

1 т у. т. = 29,31 ГДж

* Не заполняется.

Показатели использования электрической энергии на цели освещения

Таблица 1

[illegible]

[illegible]

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

Таблица 2

[illegible]

	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

Основные технические характеристики энергетических ресурсов и их потребление 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							1				
							2				
							n				
2							1				
							2				
							n				
n							1				
							2				
							n				

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

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·°C))		Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии			Удельный годовой расход электрической энергии на общедомовые нужды. кВт·ч /кв. м	Класс энергетической эффективности
			наименование конструкции	краткая характеристика					на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, кВт·ч / (кв. м·год)	Максимально допустимые величины отклонения от нормируемого показателя, %	на отопление и вентиляцию. Вт·ч / (кв. м·°C)				
												Фактическая	расчетная нормативная		
1			Стены												
			Окна												
			Крыша												
2			Стены												
			Окна												
			Крыша												
п			Стены												
			Окна												
			Крыша												

Сведения о показателях энергетической эффективности

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

(в наличии, отсутствует)

2. Наименование программы энергосбережения и повышения энергоэффективности _____

3. Дата утверждения _____

4. Соответствие установленным требованиям _____

(соответствует, не соответствует)

5. Сведения о достижении утвержденных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности _____

(достигнуты, не достигнуты)

Оценка соответствия фактических показателей паспортным и расчетно-нормативным значениям*

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя энергетической эффективности	Единица измерения	Значение показателя		Рекомендации по улучшению показателей энергетической эффективности
			фактическое (по узлам (приборам) учета, расчетам)	расчетно-нормативное за отчетный (базовый) год	
1	По номенклатуре основной и дополнительной продукции				
1.1					
1.2					
1.n					

№ 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	
2	По видам проводимых работ				
2.1					
2.2					
2.n					
3	По видам оказываемых услуг				
3.1					
3.2					
3.n					
4	По основным энергоемким технологическим процессам				
4.1					
4.2					
4.n					
5	По основному технологическому оборудованию				
5.1					
5.2					
5.n					

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

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

Таблица 2

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Фактическая годовая экономия	Год внедрения	Краткое описание, достигнутый энергетический эффект
1	Сведения о показателях энергетической эффективности выполненных энергоресурсосберегающих мероприятий, обеспечивших снижение потребления:				
1.1	Электрической энергии	тыс. кВт · ч			
1.1.1					
1.1.2					
1.1.n					
1.2	Тепловой энергии	Гкал			
1.2.1					
1.2.2					
1.2.n					
1.3	Твердого топлива*	т			
1.3.1					
1.3.2					
1.3. n					
1.4	Жидкого топлива*	т			

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Фактическая годовая экономия	Год внедрения	Краткое описание, достигнутый энергетический эффект
1.4.1					
1.4.2					
1.4.n					
1.5	Природного газа*	тыс. н. куб. м			
1.5.1					
1.5.2					
1.5.n					
1.6	Сжиженного газа*	тыс. т			
1.6.1					
1.6.2					
1.6.n					
1.7	Сжатого газа*	тыс. н. куб. м			
1.7.1					
1.7.2					
1.7.n					
1.8	Попутного нефтяного газа*	тыс. н. куб. м			
1.8.1					
1.8.2					
1.8.n					
1.9	Моторного топлива, всего, в том числе:	ту. т.			
1.9.1	бензина	тыс. л			
1.9.1.1					
1.9.1.2					
1.9.1n					
1.9.2	керосина	тыс. л			
1.9.2.1					
1.9.2.2					
1.9.2.n					
1.9.3	дизельного топлива	тыс. л			

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Фактическая годовая экономия	Год внедрения	Краткое описание, достигнутый энергетический эффект
1.9.3.1					
1.9.3.2					
1.9.3.n					
1.9.4	сжиженного газа	т			
1.9.4.1					
1.9.4.2					
1.9.4.n					
1.9.5	сжатого газа	н. куб. м			
1.9.5.1					
1.9.5.2					
1.9.5.n					
1.9.6	твердого топлива	т			
1.9.6.1					
1.9.6.2					
1.9.6.n					
1.9.7	жидкого топлива (кроме подпунктов 1.9.1 - 1.9.4)	т			
1.9.7.1					
1.9.7.2					
1.9.7.n					
1.10	Воды	тыс. куб. м			
1.10.1					
1.10.2					
1.10.n					

1 т у.т.=29,31 ГДж

* Кроме моторного топлива (подпункт 1.9).

Приложение № 15

Описание линий передачи (транспортировки) энергетических ресурсов и воды*

№ п/п	Наименование линии	Вид передаваемого ресурса**	Способ прокладки	Суммарная протяженность, км
1				
2				
n				

* Кроме электрической энергии.

** Допустимые виды:

- тепловая энергия;
- нефть;
- попутный нефтяной газ;
- нефтепродукты;
- газовый конденсат,
- природный газ;
- вода.

Приложение № 16

Сведения о протяженности воздушных и кабельных линий передачи электроэнергии (км)

№ п/п	Класс напряжения	Динамика изменения показателей по годам				
		предшествующие годы				отчетный (базовый) год
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					

№ п/п	Класс напряжения	Динамика изменения показателей по годам				
		предшествующие годы				отчетный (базовый) год
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					

Сведения о количестве трансформаторов и их установленной мощности

№ п/п	Единичная мощность, кВА	Высшее напряжение, кВ	Динамика изменения показателей по годам									
			предшествующие годы								отчетный (базовый) год	
			количеств о, шт.	устано вленна я мощно сть, кВА	колич ество, шт.	устано вленна я мощно сть, кВА	количе ство, шт.	установл енная мощност ь, кВА	количе ство, шт.	установ ленная мощнос ть, кВА	количе ство, шт.	установлен ная 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										

Сведения о количестве устройств компенсации реактивной мощности и мощности данных устройств

[illegible]

Сведения о величине потерь переданных энергетических ресурсов

[illegible]

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения	Потребленное количество за отчетный (базовый) год	Предыдущие годы				Отчетный (базовый) год	Примечание
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

Предложения по сокращению потерь передаваемых энергетических ресурсов и воды при осуществлении деятельности по их передаче третьим лицам

Таблица 1

№ п/п	Наименование планируемого мероприятия	Затраты (план), тыс. руб.	Планируемое сокращение потерь в год		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								
1.2								
1.п								
2	По сокращению потерь тепловой энергии, Гкал						_**	
2.1								
2.2								
2.п								
3	По сокращению потерь нефти, тыс. т						_**	
3.1								
3.2								
3.п								
4	По сокращению потерь попутного нефтяного газа, тыс. н. куб. м						_**	

№ п/п	Наименование планируемого мероприятия	Затраты (план), тыс. руб.	Планируемое сокращение потерь в год		Простой срок окупаемо сти (план), лет	Планируе мая дата внедрени я, месяц, год	Сокращение потерь ТЭР на весь период действия энергетического паспорта	
			в натуральном выражении	в стоимостно м выражении, тыс. руб.			в натуральном выражении	в стоимостном выражении, тыс. руб.
4.1								
4.п								
5	По сокращению потерь нефтепродуктов*, тыс. т					_**		
5.1								
5.п								
6	По сокращению потерь газового конденсата, тыс. т					_**		
6.1								
6.п								
7	По сокращению потерь природного газа, тыс. н. куб. м					_**		
7.1								
7.п								
8	По сокращению потерь воды, тыс. куб. м					_**		
8.1								
8.п								
	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.

Потенциал энергосбережения и оценка экономии потребляемых энергетических ресурсов

№ п/п	Наименование ресурса	Затраты (план), тыс. руб.	Годовая экономия ТЭР (план)				Простой срок окупаемо сти (план), лет
			в натуральном выражении		единица измерения	в стоимост ном выражени и, тыс. руб.	
			всего	в том числе в результате реализации мероприятий по сокращению потерь при передаче энергетических ресурсов и воды третьим лицам			
1	Электрическая энергия				тыс. кВт·ч		
2	Тепловая энергия				Гкал		
3	Твердое топливо*				т		
4	Жидкое топливо*				т		
5	Природный газ*				тыс. н. куб. м		
6	Сжиженный газ*				тыс. т		
7	Сжатый газ*				тыс. н. куб. м		
8	Попутный нефтяной газ*				тыс. н. куб. м		
9	Моторное топливо, всего, в том числе:				т у. т.		
9.1	бензин				тыс. л		
9.2	керосин				тыс. л		
9.3	дизельное топливо				тыс. л		
9.4	сжиженный газ				т		
9.5	сжатый газ				н. куб. м		

№ п/п	Наименование ресурса	Затраты (план), тыс. руб.	Годовая экономия ТЭР (план)				Простой срок окупаемо сти (план), лет
			в натуральном выражении		единица измерения	в стоимост ном выражени и, тыс. руб.	
			всего	в том числе в результате реализации мероприятий по сокращению потерь при передаче энергетических ресурсов и воды третьим лицам			
9.6	твердое топливо				т		
9.7	жидкое топливо (кроме подпунктов 9.1 - 9.4)				т		
10	Вода				тыс. куб. м		
	Итого		_**				

1 т у. т. =29,31 ГДж

* Кроме моторного топлива (подпункт 9).

** Не заполняется.

Приложение № 22

Сведения о рекомендуемых обеспечивающих мероприятиях 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				
2				
п				
	Итого			_**

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

** Не заполняется.

Сведения о рекомендуемых мероприятиях по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

Таблица 2

№ п/п	Наименование мероприятия	Сведения о планируемом годовом изменении потребления (потерь) энергетических ресурсов и воды			Необходимый объем финансирования на реализацию мероприятия, тыс.	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)	руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта)	
				единица измерения	значения*			
1		1						
		2						
		n						
2		1						
		2						
		n						
n		1						
		2						
		n						
	Итого		по электрической энергии	тыс. кВт · ч				
			по тепловой энергии	Гкал				
			по твердому топливу	т у. т.				
			по жидкому топливу	т у. т.				
			по природному газу	т у. т.				
			по сжиженному газу	т у. т.				
			по сжатому газу	т у. т.				
			по попутному нефтяному газу	т у. т.				
			по моторному топливу	т у. т.				
			по воде	тыс. куб. м				
Общий экономический эффект от реализации мероприятий, тыс. руб./год								
Простой срок окупаемости (план), лет								

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. и. 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

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

№ п/п	Ф.И.О.	Наименование должности	Контактная информация (номера телефонов, факсов, адрес электронной почты)	Основные функции и обязанности по обеспечению мероприятий	Сведения о нормативных актах, определяющих обязанности по обеспечению мероприятий			
					№ п/п	наименование	номер	дата утверждения
1					1			
					2			
					n			
2					1			
					2			
					n			
n					1			
					2			
					n			

Приложение № 24

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 - _____ 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 образовательной программы (подготовка, переподготовка, повышение квалификации)	дата начала обучения	дата окончания обучения	документ об образовании (диплом, удостоверение, сертификат)	сведения об аттестации и присвоении (повышении) квалификации
1			1						
			2						
			п						
2			1						
			2						
			п						
п			1						
			2						
			п						

Сведения по балансу природного газа и о его изменениях (в тыс. куб. м)

[illegible]

1.1											
2.1.1	на нагрев кубовой жидкости										
1.2	ректификационных, десорбционных колонн										
2.1.1	на нагрев прочих технологических потоков										
1.3											
2.1.1	на переработку газа*(5)										
2											
2.1.1	на переработку конденсата*(5)										
3											
2.1.1	на печи дожигания вредных отходов*(5)										
4											
2.1.1	на проведение плановых ремонтов										
5	оборудования*(5)										
2.1.1	прочие собственные нужды										
6											
2.2	Фактические (отчетные) потери, всего, в том числе:										
2.2.1	технологические потери (утечки)										
2.2.2	пластовые потери *(5)										
	Итого суммарный расход										

*(1) 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.

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

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

*(4) Указывается для организаций, осуществляющих подземное хранение природного газа.

*(5) Указывается для организаций, осуществляющих переработку природного газа.

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

[illegible]

№ п/п	Статья	Единица измерения	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы*				
	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

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

Таблица 1

№ п/п	Наименование дожимной компрессорной станции (далее - ДКС), номер компрессорного цеха (далее - 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						
2						
n						
Итого						

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

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

Таблица 2

№ п/п	Наименование компрессорной станции (далее - КС), номер КЦ	Данные по ГПА			Данные по установке очистки газа (далее - 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 собственные технологические нужды (далее - СТН), тыс. куб. м		потребление электрической энергии на СТН, тыс. кВт·ч	
							на компримирование	на прочие нужды	на компримирование	на прочие нужды
1										
2										
п										
Итого										

* Заполняется для организаций, осуществляющих подземное хранение природного газа.

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

[illegible]

Приложение № 29

Сведения об основных технических характеристиках и о потреблении энергетических ресурсов отопительными котельными

№ п/п	Наименование и место расположения котельной	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	водогрейн ые		паспорт ный	фактическ ий		
1									
2									
п									
Итого						-*			

* Не заполняется.

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

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы*			
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					
2.2	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

Сведения по балансу расхода природного газа в газотранспортной организации
(в тыс. куб. м)

№ п/п	Статья баланса	Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы*			
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 собственные нужды КС					
1.2.2	на нужды линейной части (далее - ЛЧ), газораспределительной станции (далее - ГРС), газоизмерительной станции (далее - ГИС)					
1.2.3	на 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

Сведения по балансу электрической энергии в газотранспортной организации (в тыс. кВт*ч)

№ п/п	Статья баланса	Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы*			
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 нужды КС					
	на нужды ЛЧ, ГРС, ГИС					
	на 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

Сведения по балансу тепловой энергии в газотранспортной организации (в Гкал)

№ п/п	Статья баланса	Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы*			
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					
2.2	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.

Сведения о средствах измерения расходов энергетических ресурсов

№ п/п	Наименование подразделения (линейного участка)	Сведения о технологических объектах ЖГУ		Сведения о средствах измерения (далее - СИ) расходов энергетических ресурсов в линейном производственном управлении (далее - ЛПУ)						
		№ п/п	наименование технологического объекта (КС, ГИС, ГРС, ЭСН, котельной)	№ п/п	природного газа		электрической энергии		тепловой энергии	
					наименование СИ, класс точности	количество, шт.	марка СИ, класс точности	количество, шт.	марка СИ, класс точности	количество, шт.
1		1		1						
				2						
				n						
		2		1						
				2						
				n						
		n		1						
				2						
				n						
2		1		1						
				2						
				n						
		2		1						
				2						
				n						
		n		1						
				2						
				n						
n		1		1						
				2						

№ п/п	Наименование подразделения (линейного участка)	Сведения о технологических объектах ЖГУ		Сведения о средствах измерения (далее - СИ) расходов энергетических ресурсов в линейном производственном управлении (далее - ЛПУ)						
		№ п/п	наименование технологического объекта (КС, ГИС, ГРС, ЭСН, котельной)	№ п/п	природного газа		электрической энергии		тепловой энергии	
					наименование СИ, класс точности	количество, шт.	марка СИ, класс точности	количество, шт.	марка СИ, класс точности	количество, шт.
		п								
2		1								
		2								
		п								
п		1								
		2								
		п								