

Форма

Саморегулируемая организация Некоммерческое партнерство «Объединение независимых
энергоаудиторских и энергоэкспертных организаций» СРО-Э-001 (СРО НП «ОНЭиЭО»
(наименование саморегулируемой организации)

ООО «Сибпрофконсалт»

(наименование организации (лица), проводившего энергетическое обследование)

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ Рег. № ЭП-Э-000-0142
потребителя топливно-энергетических ресурсов

Общество с ограниченной ответственностью «Городские Теплосети»
г. Когалым

(наименование обследованной организации (объекта))

Составлен по результатам обязательного энергетического обследования

(подпись руководителя СРО НП ОНЭиЭО)

Генеральный директор ООО «Сибпрофконсалт»
Ю. Б. Анисов

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

Генеральный директор
ООО «Городские Теплосети»
А. А. Гурин

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

Ноябрь 2010 г.

Форма

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

1. Организационно-правовая форма Общество с ограниченной ответственностью
2. Юридический адрес Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Когалым, ул. Прибалтийская, 53
3. Фактический адрес Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Когалым, ул. Прибалтийская, 53
4. Наименование основного общества (для дочерних (зависимых) обществ) нет
5. Доля государственной (муниципальной) собственности, % (для акционерных обществ) нет
6. Банковские реквизиты, ИНН: БИК 047178950, р/с 40702810400010000292, кор./с 30101810700000000950, ИНН/КПП 8608053716/860801001, ОГРН 1098608000094
7. Код по ОКВЭД: 40.30.3, 29.12.9, 29.22.9, 37.20.9, 33.20.9, 33.30, 41.0, 45.2, 45.21, 45.3, 45.45, 51.53, 52.48, 60.24, 60.30, 64.20, 70.32.1
8. Ф.И.О., должность руководителя: А. А. Гурин, генеральный директор
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования: А. В. Сокол, главный инженер сот. 8-922-433-77-60, тел. 8(34667)2-67-90, тел./факс: 8(34667) 2-32-86, электронная почта: teplo929@yandex.ru
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство: А. В. Сокол, главный инженер сот. 8-922-433-77-60, тел. 8(34667)2-67-90, тел./факс: 8(34667) 2-32-86, электронная почта: teplo929@yandex.ru

(Таблица 1)

Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) год**
		2005	2006	2007	2008	
1. Номенклатура основной продукции (работ, услуг)		Бесперебойное теплоснабжение потребителей				
1.1 Код основной продукции (работ, услуг) по ОКП		0120008	0120008	0120008	0120008	0120008
2. Объем производства продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	300460	338631	377143	457162	451757
3. Производство продукции в натуральном выражении, всего	Гкал	810609	797824	775509	757731	728635
4. Объем производства основной продукции, всего	тыс. руб.	300460	338631	377143	457162	451757
5. Производство основной продукции в натуральном выражении, всего	Гкал	810609	797824	775509	757731	728635
6. Объем производства дополнительной продукции	тыс. руб.	–	–	–	–	–
7. Потребление энергетических ресурсов, всего	тыс. т у.т.	111,9	121,6	104,7	114,1	113,0

Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) год**
		2005	2006	2007	2008	2009
8. Потребление энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у.т.	111,9	121,6	104,7	114,1	113,0
9. Объем потребления энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. руб.	117350	113402	116506	162314	180344
10. Потребление воды, всего в т. ч. на производство номенклатуры основной продукции	тыс. куб. м	947,84	774,27	554,39	656,08	625,86
	тыс. куб. м	947,84	774,27	554,39	656,08	625,86
11. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг), всего	тыс. т у.т./ тыс. руб.	0,00037	0,00036	0,00028	0,00025	0,00025
12. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у.т./ тыс. руб.	0,00037	0,00036	0,00028	0,00025	0,00025
13. Доля платы за энергоресурсы в стоимости произведенной продукции (работ, услуг)	%	39	33	31	36	40
14. Суммарная мощность электроприемных устройств: -разрешенная установленная -среднегодовая заявленная	тыс. кВт.	4,125	4,125	4,125	4,125	4,125
	тыс. кВт.	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05
	тыс. кВт.	3,101	3,101	3,101	3,101	3,101
15. Среднесписочная численность работников	чел.	425	418	407	392	381

(Таблица 2)

Сведения об обособленных подразделениях организации

№ п/п	Наименование подразделения	Фактический адрес	ИНН/КПП (в случае отсутствия территориальный код ФНС)	Среднесписочная численность работников	в т.ч. промышленно-производственный персонал
–	–	–	–	–	–
–	–	–	–	–	–

* -четыре предшествующих отчетному (базовому) году

** - последний полный календарный год перед датой составления энергетического паспорта

Приложение № 3
к Требованиям к энергетическому паспорту,
составленному по результатам обязательного
энергетического обследования

Форма

Сведения об оснащённости приборами учета

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
1.	Электрической энергии				
1.1.	Количество оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	12	–		–
	полученной со стороны				
	объекты ГТС город	2	EA10RT-P1C-3	0,5	–
	объекты ГТС поселок	2	СА3УИ760М	2	–
	котельная № 6 ПМК-177	2	СА4УИ672М	2	–
	ЦТП-1	1	СА4УИ672М	2	–
	ЦТП-3	1	СА4УИ672М	2	–
	котельная № 8 СУ-78	2	СЭТ4-1/1М	1	–
	котельная КСАТ	2	Меркурий 230	2	–
	собственного производства	–	–	–	–
	потребляемой	12	–	–	–
	объекты ГТС город	2	EA10RT-P1C-3	0,5	
	объекты ГТС поселок	2	СА3УИ760М	2	
	котельная № 6 ПМК-177	2	СА4УИ672М	2	
	ЦТП-1	1	СА4УИ672М	2	
	ЦТП-3	1	СА4УИ672М	2	
	котельная № 8 СУ-78	2	СЭТ4-1/1М	1	
	котельная КСАТ	2	Меркурий 230	2	
	отданной на сторону	–	–	–	–
1.2.	Количество не оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	16	–		–
	ЦТП городские	16	–	–	–
	полученной со стороны	–	–	–	–
	собственного производства	–	–	–	–
	потребляемой	–	–	–	–

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
	отданной на сторону	–	–	–	–
1.3.	Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки	–	–	–	–
1.4.	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов	–	–	–	–
1.5.	Рекомендации по совершенствованию системы учета электрической энергии	Оснащение приборами учета электроэнергии вводов питающих линий городских ЦТП.			
2.	Тепловой энергии				
2.1.	Количество оборудованных приборами вводов, всего	13	–		–
	в том числе:				
	полученной со стороны	–	–	–	–
	собственного производства	9	–	–	–
		5	преобразователь давления СДВ-И-1,60-4-20	0,5	–
		5	термометр ТСП-Н	0,5	–
		5	Расходомер вихревой ТИРЭС-1000-Ж	0,5	–
		15	Расходомер «ВЗЛЕТ»	0,5	–
		1	Теплосчетчик ТЭКОН	0,5	–
		17	преобразователь давления КРТ 5-1-1,6-0,5-УХЛ3,1	0,5	–
		14	термометр КТПТР-05	0,5	–
		7	Теплосчетчик «ВЗЛЕТ»	0,5	–
		2	Датчик давления Метран -55-ДИ	0,5	–

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
		5	Термометр ТСПУ Метран 276-02	0,5	На котлах
		2	Термометр КТСП Метран 206-02-160-В	0,5	–
		2	Расходомер Метран-320ПР	0,5	–
		1	Теплосчетчик ИМ2300	0,5	–
		4	Расходомер ДРГ-500	0,5	Пар
		4	Преобразователь давления Метран 55	0,5	пар
	потребляемой	3	–	–	–
		1	Теплосчетчик MULTICAL 601	0,5	Спортзал
		1	Счетчик горячей воды СВГ-15	0,5	АБК
		1	Счетчик горячей воды СВГ-15	0,5	РИПСИ
	отданной на сторону				
		4	преобразователь давления СДВ-И-1,60-4-20	0,5	–
		4	термометр ТСП-Н	0,5	–
		4	Расходомер вихревой ТИРЭС-1000-Ж	0,5	–
		12	преобразователь давления КРТ 5-1-1,6-0,5-УХЛ3,1	0,5	–
		12	термометр КТПТР-05	0,5	–
		6	Расходомер «ВЗЛЕТ»	0,5	–
		2	Датчик давления Метран-55-ДИ	0,5	–
		2	Термометр КТСП	0,5	–
		2	Расходомер Метран -320ПР	0,5	–
2.2.	Количество не оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	24	–	–	–

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
	полученной со стороны	–	–	–	–
	собственного производства	24	–	–	–
	потребляемой	–	–	–	–
	отданной на сторону	–	–	–	–
2.3.	Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки	–	–	–	–
2.4.	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов	–	–	–	–
2.5.	Рекомендации по совершенствованию системы учета тепловой энергии	Предусмотреть установку приборов учета с импульсным выходом и возможностью включения в общую автоматизированную систему учета и контроля объема потребления тепловой энергии с передачей данных в АСКДУ			
3.	Жидкого топлива				
3.1.	Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	–	–	–	–
	полученного со стороны	–	–	–	–
	собственного производства	–	–	–	–
	потребляемого	–	–	–	–
	отданного на сторону	–	–	–	–
3.2.	Количество не оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	–	–	–	–
	полученного со стороны	–	–	–	–
	собственного производства	–	–	–	–
	потребляемого	–	–	–	–
	отданного на сторону	–	–	–	–

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
3.3.	Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки	–	–	–	–
3.4.	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов	–	–	–	–
3.5.	Рекомендации по совершенствованию системы учета жидкого топлива		–		
4.	Газа				
4.1.	Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	13	–	–	–
	полученного со стороны	–	–	–	–
		9	Диафрагма ДКС 0,6-200-А/Б-1	0,5	В ГРУ
		9	метран-100-Ех-ДИ-1150	0,5	В ГРУ
		9	метран- 100-Ех-ДД-1440	0,5	В ГРУ
		9	КТПР-05 100П	В	В ГРУ
		9	ИМ2300	0,5	В ГРУ
		4	Давление Метран 55	0,5	На котлах
		4	Расходомер ДРГ500	0,5	На котлах
		4	Расходомер Метран-300ПР	0,5	На котлах
	собственного производства	–	–	–	–
	потребляемого	–	–	–	–
		9	Диафрагма ДКС 0,6-200-А/Б-1	0,5	В ГРУ
		9	метран-100-Ех-ДИ-1150	0,5	В ГРУ
		9	метран- 100-Ех-ДД-1440	0,5	В ГРУ
		9	КТПР-05 100П	В	В ГРУ

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
		9	ИМ2300	0,5	В ГРУ
		4	Давление Метран 55	0,5	На котлах
		4	Расходомер ДРГ 500	0,5	На котлах
		4	Расходомер Метран-300ПР	0,5	На котлах
	отданного на сторону	–	–	–	–
4.2.	Количество не оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	–	–	–	–
	полученного со стороны	–	–	–	–
	собственного производства	–	–	–	–
	потребляемого	–	–	–	–
	отданного на сторону	–	–	–	–
4.3.	Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки всего	–	–	–	–
4.4.	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов всего	–	–	–	–
4.5.	Рекомендации по совершенствованию системы учета газа			–	
5.	Воды				
5.1.	Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	19	–	–	–
	полученной со стороны	1	ВМХ 150	2	КВГМ 50
		1	ВСГ 40	2	ДЕ 25/1
		1	ВМГ 100	2	ДЕ 25/1

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
		1	ВМХ 80	2	ДЕ 25/2
		1	TU 4	2	СУ 951
		1	Minol 50	2	СУ 951
		1	ВСГИ	2	СУ 78
		1	Unimag	2	Транспортный цех
		1	Аквамер	2	Гараж
		1	Аквамер	2	гараж
	собственного производства	–	–	–	–
	потребляемой		–	–	–
	отданной на сторону	–	–	–	–
5.2.	Количество не оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего,	–	–	–	–
	в том числе:				
	полученной со стороны	–	–	–	–
	собственного производства	–	–	–	–
	потребляемой	–	–	–	–
	отданной на сторону	–	–	–	–
5.3.	Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки всего	–	–	–	–
5.4.	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов всего	–	–	–	–
5.5.	Рекомендации по совершенствованию системы учета воды	Предусмотреть установку приборов учета с импульсным выходом и возможностью включения в общую автоматизированную систему учета и контроля объема потребления с передачей данных в АСКДУ			

Приложение № 4
к Требованиям к энергетическому паспорту,
составленному по результатам обязательного
энергетического обследования

Форма

Сведения о потреблении энергетических ресурсов и его изменениях

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения (ненужное зачеркнуть)	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Примечание
			2005	2006	2007	2008		
1.	Объем потребления:							
1.1.	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	37962,8	28850,6	27316,7	29842,4	28501,4	–
1.2.	Тепловой энергии	Гкал	19859	19829	19919	19859	19859	–
1.3.	Твердого топлива	т, куб. м	–	–	–	–	–	–
1.4.	Жидкого топлива	т, куб. м	1,969	14,06	1,821	12,738	21,606	–
1.5.	Моторного топлива, в том числе:	л, т	188,7	213,0	190,1	182,0	123,5	–
	бензина	л, т	113,4	109,6	117,0	101,9	70,0	–
	керосина	л, т	–	–	–	–	–	–
	дизельного топлива	л, т	75,3	103,4	73,1	80,1	53,5	–
	газа	тыс. куб. м	–	–	–	–	–	–
1.6.	Природного газа (кроме моторного топлива)	тыс. куб. м	–	–	–	–	–	–
1.7.	Воды	тыс. куб. м	947,84	774,27	554,4	656,1	625,9	–
1.8.	Попутного нефтяного газа	тыс. куб. м	71286	78470	67409	73458	72886	–
2.	Объем потребления с использованием возобновляемых, альтернативных и вторичных источников энергии							
2.1.	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	–	–	–	–	–	–
2.2.	Тепловой энергии	Гкал	–	–	–	–	–	–
3.	Обоснование снижения или увеличения потребления							
3.1.	Электрической энергии	В 2009 г. происходит снижение потребления электроэнергии по сравнению с 2008 г. в результате снижения выработки тепловой энергии						
3.2.	Тепловой энергии	Снижение за счет уменьшения присоединенной нагрузки						
3.3.	Твердого топлива	–						

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения (ненужное зачеркнуть)	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Примечание
			2005	2006	2007	2008		
3.4.	Жидкого топлива						–	
3.5.	Моторного топлива, в том числе:							
	бензина						–	
	керосина						–	
	дизельного топлива						–	
	газа						–	
3.6.	Природного газа (кроме моторного топлива)						–	
3.7.	Воды						–	

Приложение № 5
к Требованиям к энергетическому паспорту,
составленному по результатам обязательного
энергетического обследования

Форма

Сведения по балансу электрической энергии и его изменениях

(в тыс. кВт·ч)

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2009	Прогноз на последующие годы*				
		2005	2006	2007	2008		2010	2011	2012	2013	2014
1.	Приход										
1.1.	Сторонний источник	37962,8	28850,6	27316,7	29842,4	28501,4	27646,4	26791,3	25936,3	25081,2	24226,2
1.2.	Собственный источник	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный приход	37962,8	28850,6	27316,7	29842,4	28501,4	27646,4	26791,3	25936,3	25081,2	24226,2
2.	Расход										
2.1.	Технологический расход	36834,0	27863,1	26354,1	28843,1	27557,5	26730,7	25904,0	25077,3	24250,6	23423,8
2.2.	Расход на собственные нужды	609,0	592,3	588,5	590,7	553,6	537,0	520,4	503,8	487,2	470,6
2.3.	Субабоненты (сторонние потребители)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.4.	Фактические (отчетные) потери	519,9	395,1	374,1	408,7	390,3	378,6	366,9	355,2	343,5	331,8
2.5.	Технологические потери всего в том числе:	519,9	395,1	374,1	408,7	390,3	378,6	366,9	355,2	343,5	331,8
	условно-постоянные	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	нагрузочные	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета	519,9	395,1	374,1	408,7	390,3	378,6	366,9	355,2	343,5	331,8
2.6.	Нерациональные потери	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный расход	37962,8	28850,6	27316,7	29842,4	28501,4	27646,4	26791,3	25936,3	25081,2	24226,2

*Графы, рекомендуемые к заполнению

Приложение № 6
к Требованиям к энергетическому паспорту,
составленному по результатам обязательного
энергетического обследования

Форма

Сведения по балансу тепловой энергии и его изменениях

(в Гкал)

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы*				
		2005	2006	2007	2008		2009	2010	2011	2012	2013
1.	Приход										
1.1.	Собственная котельная	810609	797824	775509	757731	728635	709 448	700 177	700 918	701 696	702 511
1.2.	Сторонний источник	–	–	–	–	–			–	–	–
	Итого суммарный приход	810609	797824	775509	757731	728635	709 448	700 177	700 918	701 696	702 511
2.	Расход										
2.1.	Технологические расходы всего, в том числе	19859	19829	19919	19859	19859	19859	16433	16433	16433	16433
	пара, из них контактным (острым) способом.	6156	6147	6175	6156	6156	6156	5189	5189	5189	5189
	Возвратный пар (глухой) горячей воды	13703	13682	13744	13703	13703	13703	11244	11244	11244	11244
2.2.	Отопление и вентиляция, в том числе калориферы воздушные	599329,28	587967,6	567830,6	563712,16	538907,6	522023	519014,3	521320	523626	525931
2.3.	Горячее водоснабжение	81726,72	80177,4	77431,44	76869,84	73487,4	71184,96	70774,68	71089,08	71403,48	71717,88
2.4.	Возврат конденсата	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.5.	Суммарные сетевые потери	109694	109850	110328	97290	96381	96381	93955	92076	90234	88429
	Итого производственный расход	810609	797824	775509	757731	728635	709 448	700 177	–	–	–
2.6.	Сторонние потребители (субабоненты)	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы*					
		2005	2006	2007	2008		2009	2010	2011	2012	2013	2014
2.7.	Нерациональные технологические потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	Итого суммарный расход	810609	797824	775509	757731	728635	709 448	700 177	700 918	701 696	702 511	

*Графы, рекомендуемые к заполнению

Приложение № 7
к Требованиям к энергетическому паспорту,
составленному по результатам обязательного
энергетического обследования

Форма

Сведения по балансу потребления котельно-печного топлива и его изменениях

(потребление в т.у.т.)

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы*				
		2005	2006	2007	2008		2009	2010	2011	2012	2013
1	Приход										
1.1.	Котельные	106929	117705	101114	110187	109329	109470	109644	109823	109313	109500
1.2.	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	Итого суммарный приход	106929	117705	101114	110187	109329	109470	109644	109823	109313	109500
2	Расход										
2.1.	Технологическое использование всего, в том числе	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	нетопливное использование (в виде сырья)	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	нагрев	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	сушка	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	обжиг (плавление, отжиг)	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
		–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.2.	На выработку тепловой энергии:										
	в котельной	106929	117705	101113,5	110187	109329	109470	109644	109823	109313	109500
	в собственной ТЭС (включая выработку электроэнергии)	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	Итого суммарный расход	106929	117705	101113,5	110187	109329	109470	109644	109823	109313	109500

*Графы, рекомендуемые к заполнению

Приложение № 8
к Требованиям к энергетическому паспорту,
составленному по результатам обязательного
энергетического обследования

Форма

Сведения по потреблению видов моторного топлива

Таблица 1

Вид транспортных средств	Количество транспортных средств	Грузоподъемность, т, пассажироместность, чел.	Вид использованного топлива	Уд. расход топлива по паспортным данным, л/100 км, л/моточас	Пробег, тыс. км, отработано маш\час	Объем грузоперевозок, тыс. т-км, тыс. пасс-км	Количество израсходованного топлива, тыс. л., м ³	Способ измерения расхода топлива	Уд.расход топлива, л/(т-км), л/(пасс-км), л/км, л/моточас	Количество полученного топлива, тыс. л. тыс. м ³	Потери топлива, тыс. л., тыс. м ³
Грузовые	9										
УАЗ - 33099	1	1,0	Б	25	0,00	-	3,36	НР	-	-	-
УАЗ - 39094	1	1,2	Б	25	22,22	-	5,71	НР	-	4,71	-
УАЗ - 3962	1	0,7	Б	25	16,34	-	3,79	НР	-	6,17	-
УАЗ - 3962	1	0,7	Б	25	31,27	-	7,26	НР	-	3,13	-
ИЖ - 2717	1	0,7	Б	13	12,41	-	1,43	НР	-	1,32	-
ГАЗ - 27057	1	1,2	Б	22	38,67	-	7,92	НР	-	0,22	-
ГАЗ - 27057	1	1,2	Б	22	40,78	-	8,35	НР	-	7,26	-
ГАЗ - 27057	1	1,2	Б	22	14,38	-	3,36	НР	-	-	-
ГАЗ - 3302	1	1,6	Б	22	27,13	-	5,58	НР	-	4,69	-
Автобусы	1										
КАВЗ - 685	1	3	Б	43	0,27	-	0,10	НР	-	0,05	-
Специальные	2										
КС - 55713	1	25	Д/Т	57	2,33	-	4,00	НР	-	3,43	-
ЛIEBHERR	1	45	Д/Т	65	2,21	-	5,57	НР	-	-	-
Легковые	9										

Вид транспортных средств	Количество транспортных средств	Грузоподъемность, т, пассажироместность, чел.	Вид использованного топлива	Уд. расход топлива по паспортным данным, л/100 км, л/моточас	Пробег, тыс. км, отработано маш\час	Объем грузоперевозок, тыс. т-км, тыс. пасс-км	Количество израсходованного топлива, тыс. л., м ³	Способ измерения расхода топлива	Уд.расход топлива, л/(т-км), л/(пасс-км), л/км, л/моточас	Количество полученного топлива, тыс. л. тыс. м ³	Потери топлива, тыс. л., тыс. м ³
HYUNDAI SANTA FE	1	0,6	Б	18	29,66	-	5,05	НР	-	4,41	-
УАЗ - 31514	1	0,6	Б	24	22,04	-	5,12	НР	-	4,58	-
Нива Шеврале	1	0,5	Б	13	12,71	-	1,50	НР	-	2,55	-
ВАЗ - 21110	1	0,5	Б	10	26,56	-	2,55	НР	-	2,12	-
Шевроле	1	0,5	Б	13	24,93	-	3,04	НР	-	2,77	-
Шевроле	1	0,5	Б	13	27,18	-	3,30	НР	-	1,26	-
Шевроле	1	0,5	Б	13	16,67	-	2,00	НР	-	1,85	-
Шевроле	1	0,5	Б	13	16,17	-	1,94	НР	-	1,74	-
Ford S-MAX	1	0,5	Б	16	35,72	-	4,80	НР	-	3,84	-
Трактора	11					-					
VOLVO	1	1	Д/Т	12	0,00	-	6,05	НР	-	5,35	-
VOLVO	1	1	Д/Т	12	0,00	-	4,79	НР	-	4,21	-
МТЗ - 82	1	1	Д/Т	12	0,00	-	2,98	НР	-	2,60	-
МТЗ - 82	1	1	Д/Т	12	0,00	-	3,02	НР	-	2,25	-
МТЗ - 82.1	1	1	Д/Т	12	0,00	-	4,21	НР	-	3,64	-
МКСМ - 800	1	0,8	Д/Т	12	0,00	-	1,47	НР	-	1,60	-
МКСМ - 800	1	0,8	Д/Т	12		-	0,59	НР	-	1,21	-
МКСМ - 800	1	0,8	Д/Т	12		-	1,85	НР	-	0,78	-
ЗИЛММ 3555	1	0,45	Д/Т	45	8,69	-	3,70	НР	-	-	-
МАЗ - 5337	1	8,65	Д/Т	35	13,58	-	4,38	НР	-	4,04	-
МАЗ - 5433	1	8,65	Д/Т	42	8,64	-	3,17	НР	-	3,10	-

Принятые обозначения: ДТ – дизельное топливо, Б – бензин, НР – нормы расхода

Сведения по балансу потребления моторных топлив и его изменения

т у.т.

Статьи прихода/расхода	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) год	Последующие годы					
	2005 г.	2006 г.	2007 г.	2008 г.		2009 г.	2010 г.	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.
I Приход , в т.ч.											
бензин	–	–	174,20	152,20	104,97	102,87	100,81	98,80	96,82	94,88	
дизельное топливо	–	–	99,37	84,88	59,08	57,90	56,74	55,61	54,49	53,40	
Итого: приход	–	–	273,57	237,08	164,05	160,77	157,55	154,40	151,31	148,28	
II Расход, в т.ч.											
бензин	168,97	163,30	174,30	151,88	104,36	102,28	100,23	98,23	96,26	94,34	
дизельное топливо	109,19	149,93	106,00	116,15	77,58	76,02	74,50	73,01	71,55	70,12	
1. Транспортировка грузов	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	
2. Перевозка людей	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	
3. На выработку энергии	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	
4. Потери	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	
Итого: расход	278,15	313,23	280,30	268,02	181,94	178,30	174,73	171,24	167,81	164,46	

Приложение № 9
к Требованиям к энергетическому паспорту,
составленному по результатам обязательного
энергетического обследования

Форма

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

№ п/п	Наименование характеристики	Единица измерения	Значение характеристики	Примечание
1.	Вторичные (тепловые) энергетические ресурсы ВЭР		–	
1.1.	Характеристика ВЭР		–	
1.1.1.	Фазовое состояние		–	
1.1.2.	Расход	м ³ /ч	–	
1.1.3.	Давление	МПа	–	
1.1.4.	Температура	°С	–	
1.1.5.	Характерные загрязнители, их концентрация	%	–	
1.2.	Годовой выход ВЭР	Гкал	–	
1.3.	Годовое фактическое использование	Гкал	–	
2.	Альтернативные (местные) и возобновляемые виды ТЭР		–	
2.1.	Наименование (вид)		–	
2.2.	Основные характеристики		–	
2.2.1.	Теплотворная способность	ккал/кг	–	
2.2.2.	Годовая наработка энергоустановки	ч	–	
2.3.	Мощность энергетической установки	Гкал/ч, кВт	–	
2.4.	КПД энергоустановки	%	–	
2.5.	Годовой фактический выход энергии	Гкал, МВт ч	–	

Форма

Показатели использования электрической энергии на цели освещения

№ п/п	Функциональное назначение системы освещения	Количество светильников		Суммарная установ- ленная мощность, кВт	Суммарный объем потребления электроэнергии, кВт·ч				
		с лампами накалива- ния	с энерго- сберегающи ми лампами		Отчетный (базовый) год	Предыдущие годы			
						2009	2005	2006	2007
1.	Внутреннее освещение всего,	–	1300	146,335	343680	319622,4	326496	334400,64	339899,52
	в том числе:	–							
1.1	Основных цехов (производств) всего, в том числе:	–	616	66,865	152952	142245,36	145304,40	148822,30	151269,53
	КВГМ-50 (ул.Прибалтийская, 53/2)	–	176	14,41	27816	25868,88	26425,20	27064,97	27510,02
	ДЕ25/14(1) (ул.Прибалтийская, 53/3)	–	75	10,317	14520	13503,60	13794,00	14127,96	14360,28
	ДЕ25/14(2) (ул.Прибалтийская, 53/4)	–	86	11,537	11856	11026,08	11263,20	11535,89	11725,58
	Галерея в ДЕ-25 (1)	–	9	0,72	20832	19373,76	19790,40	20269,54	20602,85
	Галерея в ДЕ-25 (2)	–	93	6,244	1728	1607,04	1641,60	1681,34	1708,99
	ПМК-177 (ул.Рижская, 50)	–	35	4,02	12864	11963,52	12220,80	12516,67	12722,50
	Котельная №5 (ул.Строителей,16)	–	47	6,66	21072	19596,96	20018,40	20503,06	20840,21
	Котельная «Арочник»(ул.Нефтяников,18)	–	34	3,2	18384	17097,12	17464,80	17887,63	18181,78
	Котельная СУ-951	–	5	2,58	6192	5758,56	5882,40	6024,82	6123,89
	Котельная СУ-78 (ул.Октябрьская, 12/2)	–	28	3,662	4080	3794,40	3876,00	3969,84	4035,12
	Котельная КСАТ	–	28	3,515	13608	12655,44	12927,60	13240,58	13458,31

№ п/п	Функциональное назначение системы освещения	Количество светильников		Суммарная установ- ленная мощность, кВт	Суммарный объем потребления электроэнергии, кВт·ч				
		с лампами накалива- ния	с энерго- сберегающи ми лампами		Отчетный (базовый) год	Предыдущие годы			
						2009	2005	2006	2007
1.2	Вспомогательных цехов (производств) всего,	–	328	45,13	108312	100730,16	102896,40	105387,58	107120,57
	в том числе:								
	Нефтенасосная (ул.Прибалтийская, 53/8)	–	17	3,2	7680	7142,40	7296,00	7472,64	7595,52
	Транспортный цех «Здание конторы с гаражом» (ул. Прибалтийская, 55)	–	168	17,83	42792	39796,56	40652,40	41636,62	42321,288
	ЦРТО (ул.Прибалтийская, 53/7)	–	30	5,92	14208	13213,44	13497,60	13824,38	14051,712
	Склад АРИ (ул.Прибалтийская, 53/6)	–	44	4,16	9984	9285,12	9484,80	9714,43	9874,176
	Склад АРИ (ул.Строителей, 16/2)	–	9	2,25	5400	5022,00	5130,00	5254,20	5340,6
	Проливочная установка (ул. Прибалтийская, 63)	–	2	0,16	384	357,12	364,80	373,63	379,776
	Проливочная установка (ул. Прибалтийская, 63)	–	3	0,21	504	468,72	478,80	490,39	498,456
	Транспортный цех «Гаражи» (ул. Прибалтийская, 55)	–	55	11,4	27360	25444,80	25992,00	26621,28	27059,04
1.3	Административно-бытовых корпусов (АБК) всего,	–	356	34,34	82416	76646,88	78295,2	80190,768	81509,424
	в том числе:								
	Производственно-лабораторный корпус	–	220	19,86	47664	44327,52	45280,8	46377,072	47139,696
	РТС-1 (ул.Прибалтийская, 53/9)	–	76	10,69	25656	23860,08	24373,2	24963,288	25373,784
	РТС-2 (ул.Строителей, 16/1)	–	60	3,79	9096	8459,28	8641,2	8850,408	8995,944

№ п/п	Функциональное назначение системы освещения	Количество светильников		Суммарная установ- ленная мощность, кВт	Суммарный объем потребления электроэнергии, кВт·ч				
		с лампами накалива- ния	с энерго- сберегающи ми лампами		Отчетный (базовый) год	Предыдущие годы			
						2009	2005	2006	2007
2	Наружное освещение	–	88	88	109500	101835	104025	106543,5	108295,5
ИТОГО:		–	1388	234,335	453180	421457,4	430521	440944,14	448195,02

Форма

Основные технические характеристики и потребление энергетических ресурсов основными технологическими комплексами

№ п/п	Наименование вида основного технологического комплекса	Тип	Основные технические характеристики*			Виды потребляемых энергетических ресурсов, единицы измерения	Объем потребленных энергетических ресурсов за отчетный (базовый) год	Примечание
			Установленная мощность по электроэнергии, МВт	Установленная мощность по теплу, МВт/час	Производительность, тыс. м ³ /сут			
1	Котельные ДЕ-25 (1), ДЕ-25 (2), КВГМ-50	–	–	–	–	Газ, тыс. м ³	52991,7	–
		–	–	–	–	Электроэнергия, кВт·ч	17564,32	–
		–	–	–	–	Вода, м ³	391582	–
2	Котельная ПМК-177	–	–	–	–	Газ, тыс. м ³	4269,9	–
		–	–	–	–	Электроэнергия, кВт·ч	2432,18	–
		–	–	–	–	Вода, м ³	117	–
3	Котельная № 5	–	–	–	–	Газ, тыс. м ³	5402,1	–
		–	–	–	–	Электроэнергия, кВт·ч	4107,24	–
		–	–	–	–	Вода, м ³	540	–
4	Котельные «Арочник», СУ-951	–	–	–	–	Газ, тыс. м ³	8063,8	–
		–	–	–	–	Электроэнергия, кВт·ч	3464,76	–
		–	–	–	–	Вода, м ³	199	–
5	Котельная СУ-78	–	–	–	–	Газ, тыс. м ³	916,9	–
		–	–	–	–	Электроэнергия, кВт·ч	174,25	–
		–	–	–	–	Вода, м ³	37	–
6	Котельная КСАТ	–	–	–	–	Газ, тыс. м ³	1276,6	–
		–	–	–	–	Электроэнергия, кВт·ч	228,75	–
		–	–	–	–	Вода, м ³	91	–

* Сведения не заполняются для организаций, осуществляющих производство, передачу и распределение электрической и тепловой энергии

Форма

Краткая характеристика объекта (зданий, строений и сооружений)

Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Ограждающие конструкции		Фактический и физический износ здания, строения, сооружения, %	Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) год (Вт/куб.м·°С)		Класс энергоэффективности здания	
		наименование конструкции	краткая характеристика		Фактическая	Расчетно-нормативная	Фактический	Расчетно-нормативный
1. Котельная КВГМ-50 (ул. Прибалтийская, 53/2)	1993	Стены	лит. 3 - кирпичные, панельные, толщиной 0,2 м; без утеплителя; с внутренней стороны - штукатурка, покраска; лит.31 - панели типа «Сэндвич» толщиной 0,04 м; с внутренней стороны - покраска; лит. 32 - ж/б панели, профлист толщиной 0,2 м, без утеплителя; с внутренней стороны - покраска, кафельная плитка	15	Лит. 3 – 0,735 Лит. 3.1. – 3,13 Лит. 3.2 – 4,97	Лит. 3 – 0,55 Лит. 3.1. – 0,55 Лит. 3.2 – 0,58	Лит. 3 – Д Лит. 3.1. – Е Лит. 3.2 – Е	Лит. 3 – С Лит. 3.1. – С Лит. 3.2 – С
		Окна	лит. 3 - металлопластиковые с двойным остеклением, глухие; лит. 31, 32 - металлопластиковые с двойным остеклением, однокамерные, поворотно-откидные					

Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Ограждающие конструкции		Фактический и физический износ здания, строения, сооружения, %	Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) год (Вт/куб.м·°С)		Класс энергоэффективности здания	
		наименование конструкции	краткая характеристика		Фактическая	Расчетно-нормативная	Фактический	Расчетно-нормативный
		Крыша	лит. 3 - плоская, профлист, без утеплителя; лит. 31 - двускатная, профлист, утеплитель стекловата; лит. 32 - односкатная, профлист, без утеплителя					
2. Котельная ДЕ 25/14 (1) (ул. Прибалтийская, 53/3)	1985	Стены	лит. Д (основное строение) - ж/б панели, профлист, толщиной 0,3 м, без утеплителя; с внутренней стороны - покраска; лит. Д1 - панели типа «Сэндвич» толщиной 0,45 м; с внутренней стороны - покраска; лит. Д2 - ж/б панели, профлист толщиной 0,27 м, без утеплителя; с внутренней стороны - покраска; лит. Д3 - кирпич толщиной 0,9 м, ж/б панель толщиной 0,6 м, профлист, без утеплителя; с внутренней стороны - покраска; лит. Д4 - ж/б панели толщиной 0,3 м, профлист; без утеплителя	лит. Д - 16 лит. Д1 - 9 лит. Д2 - 6 лит. Д3 - 16 лит. Д4 - 5	лит. Д - 3,58 лит. Д1 - 6,74 лит. Д2 - 8,42 лит. Д3 - 3,16 лит. Д4 - 3,85	лит. Д - 0,58 лит. Д1 - 0,58 лит. Д2 - 0,55 лит. Д3 - 0,55 лит. Д4 - 0,55	лит. Д - Е лит. Д1 - Е лит. Д2 - Е лит. Д3 - Е лит. Д4 - Е	лит. Д - С лит. Д1 - С лит. Д2 - С лит. Д3 - С лит. Д4 - С
		Окна	металлопластиковые с двойным остеклением, однокамерные, поворотно-откидные, глухие					

Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Ограждающие конструкции		Фактический и физический износ здания, строения, сооружения, %	Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) год (Вт/куб.м·°С)		Класс энергоэффективности здания	
		наименование конструкции	краткая характеристика		Фактическая	Расчетно-нормативная	Фактический	Расчетно-нормативный
3. Котельная ДЕ 25/14 (2) (ул. Прибалтийская, 53/4)	1987	Стены	ж/б панели толщиной 0,03 м; м/сайдинг; без утеплителя; с внутренней стороны - штукатурка, покраска, обои	10	Лит. В – 1,94 Лит. В1 – 7,17	Лит. В – 0,55 Лит. В1 – 0,55	Лит. В – Е Лит. В1 – Е	Лит. В – С Лит. В1 – С
		Окна	металлопластиковые с двойным остеклением, однокамерные, поворотно-откидные					
		Крыша	плоская, профлист, без утеплителя					
4. Нефтеасосная (ул. Прибалтийская, 53/8)		Стены	кирпич силикатный толщиной 0,5 м; с внутренней стороны - покраска, штукатурка	-	2,81	0,55	Е	С
		Окна	деревянные с двойным и тройным остеклением, створные; металлопластиковые с двойным остеклением, однокамерные, поворотно-откидные					
		Крыша	плоская, ж/б плиты перекрытия, гидроизоляция с битумом, профнастил					

Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Ограждающие конструкции		Фактический и физический износ здания, строения, сооружения, %	Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) год (Вт/куб.м·°С)		Класс энергоэффективности здания	
		наименование конструкции	краткая характеристика		Фактическая	Расчетно-нормативная	Фактический	Расчетно-нормативный
5. Производственно-лабораторный корпус (ул. Прибалтийская, 53)	2004	Стены	кирпич толщиной 0,65 м; декоративная обшивка толщиной 0,01 м; без утеплителя; с внутренней стороны - покраска, обои	5	1,28	0,588	Е	С
		Окна	металлопластиковые с двойным остеклением, поворотнo-откидные					
		Крыша	шатровая, металлочерепица, без утеплителя					
6. Транспортный цех «Здание конторы с гаражом» (ул. Прибалтийская, 55)	1993	Стены	ж/б плиты, профлист с утеплителем, толщиной 0,25 м; с внутренней стороны - покраска, обои	12	0,76	0,55	Е	С
		Окна	деревянные с двойным остеклением; металлопластиковые с двойным остеклением, однокамерные, поворотнo-откидные					
		Крыша	плоская, профлист, без утеплителя					
7. Транспортный цех «Гаражи» (ул. Прибалтийская, 55)	1984	Стены	ж/б плиты толщиной 0,3 м; с внутренней стороны - покраска	12	0,75	0,4	Е	С
		Окна	отсутствуют					
		Крыша	плоская, ж/б плиты перекрытия, металлическая, без утеплителя					

Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Ограждающие конструкции		Фактический и физический износ здания, строения, сооружения, %	Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) год (Вт/куб.м·°С)		Класс энергоэффективности здания	
		наименование конструкции	краткая характеристика		Фактическая	Расчетно-нормативная	Фактический	Расчетно-нормативный
8. ЦРТО (ул. Прибалтийская, 53/7)	1987	Стены	ж/б панели толщиной 0,3 м; без утеплителя; с внутренней стороны - покраска масляная, стеновые панели	15	1,33	0,55	Е	С
		Окна	деревянные, с одинарным остеклением					
		Крыша	двускатная, деревянная, шифер, без утеплителя					
9. РТС - 1 (ул. Прибалтийская, 53/9) «Арочник»		Стены	ж/б панели, профлист утепленный толщиной 0,2 м;		2,03	0,55	Е	С
		Окна	деревянные с двойным остеклением, глухие					
		Крыша	профлист					
10. РТС - 1 (ул. Прибалтийская, 53/9) «Пристрой (охранный пост)»		Стены	кирпич толщиной 0,38 м; без утеплителя		4,74	0,55	Е	С
		Окна	деревянные с двойным остеклением, створные; металлопластиковые с двойным остеклением, поворотно-откидные					
		Крыша	двускатная, шиферная, металлическая					
11. РТС - 1 (ул. Прибалтийс-		Стены	кирпич толщиной 0,38 м; без утеплителя		16,7	0,55	Е	С

Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Ограждающие конструкции		Фактический и физический износ здания, строения, сооружения, %	Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) год (Вт/куб.м·°С)		Класс энергоэффективности здания	
		наименование конструкции	краткая характеристика		Фактическая	Расчетно-нормативная	Фактический	Расчетно-нормативный
кая, 53/9) «Административное здание»		Окна	деревянные с двойным остеклением, створные; металлопластиковые с двойным остеклением, поворотно-откидные					
		Крыша	двускатная, металлическая					
		Стены	ж/б плиты, кирпич толщиной 0,5 м; без утеплителя					
12. РТС - 1 (ул. Прибалтийская, 53/9) «Гаражи»		Окна	отсутствуют		2,03	0,55	Е	С
		Крыша	двускатная, деревянные доски по металлическому каркасу, рубероид, металлический лист; без утеплителя					
		Стены	ж/б плиты толщиной 0,3 м; без утеплителя					
13. РТС - 1 (ул. Прибалтийская, 53/9) «Склад»		Окна	отсутствуют		9,3	0,55	Е	С
		Крыша	двускатная, металлическая; без утеплителя					
		Стены	ж/б блоки, толщиной 0,2 м, профлист, без утеплителя					
14. Проливочная установка (ул. Прибалтийская, 63)		Окна	деревянные с двойным остеклением, створные	-	4,154	0,55	Е	С
		Крыша	плоская, металлическая					
		Стены	лит. А - кирпич толщиной 0,5 м; без утеплителя; лит. А1 - ж/б плиты, профнастил; без утеплителя					
15. Склад АРИ (ул. Прибалтийская, 53/6)		Стены	лит. А - кирпич толщиной 0,5 м; без утеплителя; лит. А1 - ж/б плиты, профнастил; без утеплителя	-	1,814	0,65	Е	С

Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Ограждающие конструкции		Фактический и физический износ здания, строения, сооружения, %	Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) год (Вт/куб.м·°С)		Класс энергоэффективности здания	
		наименование конструкции	краткая характеристика		Фактическая	Расчетно-нормативная	Фактический	Расчетно-нормативный
16. Котельная ПМК – 177 (ул. Рижская, 50)		Стены	панели кирпичные, профлист с утеплителем толщиной 0,225 м	12	1,12	0,55	Е	С
		Окна	деревянные с двойным остеклением					
		Крыша	профлист					
17. Котельная № 5 (ул. Строителей, 16)	1985	Стены	ж/б панели толщиной 0,3 м; без утеплителя; с внутренней стороны - покраска	18	0,779	0,55	D	С
		Окна	деревянные с двойным остеклением, глухие					
		Крыша	плоская, ж/б плиты перекрытия, рубероид, без утеплителя					
18. Котельная «Арочник» (ул. Нефтяников, 16)		Стены	ж/б панели, профлист толщиной 0,2 м;	–	2,034	0,55	Е	С
		Окна	деревянные, с двойным остеклением					
		Крыша	профлист					
19. Котельная СУ - 951		Стены	ж/б плиты, кирпичные вставки, профлист с утеплителем, толщиной 0,3 м	–	2,03	0,55	Е	С
		Окна	деревянные с двойным остеклением, створные					

Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Ограждающие конструкции		Фактический и физический износ здания, строения, сооружения, %	Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) год (Вт/куб.м·°С)		Класс энергоэффективности здания	
		наименование конструкции	краткая характеристика		Фактическая	Расчетно-нормативная	Фактический	Расчетно-нормативный
20. Котельная СУ – 78 (ул. Октябрьская, 12/2)		Крыша	профлист	-	2,17	0,55	Е	С
		Стены	ж/б плиты, кирпичные вставки толщиной 0,3 м; без утеплителя; с внутренней стороны - штукатурка, покраска					
		Окна	деревянные с двойным остеклением, глухие					
21. Котельная КСАТ		Крыша	плоская совмещенная, металлическая; без утеплителя	-	1,73	0,55	Е	С
		Стены	ж/б плиты, кирпичные вставки толщиной 0,4 м; без утеплителя					
		Окна	деревянные с двойным остеклением, створные					
22. РТС - 2 (ул. Строителей, 16/1)		Крыша	плоская, совмещенная, металлическая; без утеплителя	-	2,47	0,55	Е	С
		Стены	кирпич белый, облицовочный красный кирпич, толщиной 0,4 м;					
		Окна	деревянные с двойным остеклением, глухие, створные					
23. Склад АРИ (ул. Строителей, 16/2)	1992	Крыша	шатровая, профнастил; без утеплителя	15	1,79	0,65	Е	С
		Стены	ж/б плиты, профлист с утеплителем по металлокаркасу толщиной 0,18 м					
		Окна	отсутствуют					

Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Ограждающие конструкции		Фактический и физический износ здания, строения, сооружения, %	Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) год (Вт/куб.м·°С)		Класс энергоэффективности здания	
		наименование конструкции	краткая характеристика		Фактическая	Расчетно-нормативная	Фактический	Расчетно-нормативный
24. ЦТП		Стены	ж/б плиты, кирпич толщиной 0,4 м; без утеплителя; с внутренней стороны - покраска	11	1,19	0,55	Е	С
		Окна	отсутствуют					
		Крыша	плоская, ж/б плиты перекрытия, металлическая; без утеплителя					

Форма

Сведения о показателях энергетической эффективности

1	Сведения о программе энергосбережения и повышения энергоэффективности обследуемой организации (при наличии)	Имеется в наличии (имеется в наличии, отсутствует)
2	Наименование программы энергосбережения и повышения энергоэффективности	Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «Городские Теплосети» на 2010-2014 гг.
3	Дата утверждения	23 апреля 2010 г.
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)

(Таблица 1)

Оценка соответствия фактических показателей паспортным и расчетно-нормативным*

№ п/п	Наименование показателя энергетической эффективности	Единица измерения	Значение показателя		Рекомендации по улучшению показателей энергетической эффективности
			Фактическое (по приборам учета, расчетам)	Расчетно - нормативное за базовый год	
1	По номенклатуре основной и дополнительной продукции				
1.1	Удельное потребление электроэнергии	кВт·ч/Гкал	38,97	17,63	Установка преобразователей частоты для регулировки вращения приводных двигателей сетевых насосов. Замена ламп накаливания на энергосберегающие.
1.2	Удельное потребление тепловой энергии	Гкал/м ²	0,259	1,134	Утепление ограждающих конструкций зданий
1.3	Удельное водопотребление	м ³ /Гкал	1,16	1,06	Перевод паровых котлов в водогрейный режим и вывод ВПУ в резерв (для заполнения сетей).
2	По видам проводимых работ				

№ п/п	Наименование показателя энергетической эффективности	Единица измерения	Значение показателя		Рекомендации по улучшению показателей энергетической эффективности
			Фактическое (по приборам учета, расчетам)	Расчетно - нормативное за базовый год	
	–	–	–	–	–
3	По видам оказываемых услуг				
	–	–	–	–	–
4	По основным энергоемким технологическим процессам				
	–	–	–	–	–
5	По основному технологическому оборудованию				
	–	–	–	–	–

* Для энергетических установок по производству электрической и тепловой энергии обязательно указывается удельный расход топлива

(Таблица 2)

Перечень, описание, показатели энергетической эффективности выполненных энергосберегающих мероприятий по годам за пять лет, предшествующих году проведения энергетического обследования, обеспечивших снижение потребления электрической энергии, тепловой энергии, жидкого топлива, моторного топлива, газа, воды

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Фактическая годовая экономия	Год внедрения	Краткое описание, достигнутый энергетический эффект
1.	Перечень показателей энергетической эффективности выполненных энергосберегающих мероприятий, обеспечивших снижение потребления:				
1.1.	электрической энергии	тыс. кВт·ч	–	–	–
1.2.	тепловой энергии	Гкал	–	–	–
1.3.	твердого топлива	т, куб. м	–	–	–
1.4.	жидкого топлива	т, куб. м	–	–	–
1.5.	моторного топлива	т	–	–	–
1.5.1.	бензина	т	–	–	–
1.5.2.	керосина	т	–	–	–
1.5.3.	дизельного топлива	т	–	–	–
1.5.4.	газа	тыс. куб. м	–	–	–
1.6.	природного газа	тыс. куб.м	–	–	–
1.7.	воды	тыс. куб. м	–	–	–

Форма

Описание линий передачи (транспортировки) энергетических ресурсов и воды*

№ п/п	Наименование линии, вид передаваемого ресурса	Способ прокладки	Суммарная протяженность, км (в двухтрубном исполнении)
1	Тепловые сети, теплоноситель-вода ($T_1=130\text{ }^{\circ}\text{C}$, $T_2=70\text{ }^{\circ}\text{C}$),	Надземный и подземный, б/к.	
2	–	1000	0,220
3	–	500	3,313
4	–	400	3,251
5	–	350	0
6	–	300	3,699
7	–	250	6,901
8	–	200	8,499
9	–	150	16,694
10	–	125	0
11	–	100	36,419
12	–	80	13,855
13	–	70	14,761
14	–	50	17,044
15	–	40	0,147
16	–	32	0,197
17	–	25	0,100
	–	Итого	125,100

* кроме электрической энергии

Приложение №15
к Требованиям к энергетическому паспорту,
составленному по результатам обязательного
энергетического обследования

Форма

Сведения о протяженности воздушных и кабельных линий
передачи электроэнергии

(в метрах)

№ п/п	Класс напряжения	Динамика изменения показателей по годам				
		Отчетный (базовый) год	Предыдущие годы			
			2009	2005	2006	2007
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	-	-	-	-	-
1.15.	Итого от 6 кВ и выше	-	-	-	-	-
1.16.	3 кВ	-	-	-	-	-
1.17.	2 кВ	-	-	-	-	-
1.18.	500 Вольт и ниже	-	-	-	-	-
1.19.	Итого ниже 6 кВ	-	-	-	-	-
1.20.	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	23330	23330	23330	23330	23330
2.7.	6 кВ	-	-	-	-	-
2.8.	Итого от 6 кВ и выше	23330	23330	23330	23330	23330
2.9.	3 кВ	-	-	-	-	-
2.10.	2 кВ	-	-	-	-	-
2.11.	500 Вольт и ниже	250	250	250	250	250
2.12.	Итого ниже 6 кВ	250	250	250	250	250
2.13.	Всего по кабельным линиям	23580	23580	23580	23580	23580
3.	Всего по воздушным и кабельным линиям	23580	23580	23580	23580	23580
4.	Шинопроводы					
4.1.	800 кВ	-	-	-	-	-

№ п/п	Класс напряжения	Динамика изменения показателей по годам				
		Отчетный (базовый) год	Предыдущие годы			
			2009	2005	2006	2007
4.2.	750 кВ	–	–	–	–	–
4.3.	500 кВ	–	–	–	–	–
4.4.	400 кВ	–	–	–	–	–
4.5.	330 кВ	–	–	–	–	–
4.6.	220 кВ	–	–	–	–	–
4.7.	154 кВ	–	–	–	–	–
4.8.	110 кВ	–	–	–	–	–
4.9.	35 кВ	–	–	–	–	–
4.10.	27,5 кВ	–	–	–	–	–
4.11.	20 кВ	–	–	–	–	–
4.12.	10 кВ	–	–	–	–	–
4.13.	6 кВ	–	–	–	–	–
4.14.	Всего по шинпроводам	–	–	–	–	–

Форма

Сведения о количестве и установленной мощности трансформаторов

№ п/п	Единичная мощность, кВА	Высшее напряжение, кВ	Динамика изменения показателей по годам									
			Отчетный (базовый) год		Предыдущие годы							
			2009		2005		2006		2007		2008	
			Количество, шт.	Установленная мощность, кВА	Количество, шт.	Установленная мощность, кВА	Количество, шт.	Установленная мощность, кВА	Количество, шт.	Установленная мощность, кВА	Количество, шт.	Установленная мощность, кВА
1.	До 2500	3-20	10	9040	10	9040	10	9040	10	9040	10	9040
1.1.		27,5-35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	От 2500 до 10000	3-20	2	5000	2	5000	2	5000	2	5000	2	5000
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Единичная мощность, кВА	Высшее напряжение, кВ	Динамика изменения показателей по годам									
			Отчетный (базовый) год		Предыдущие годы							
			2009		2005		2006		2007		2008	
			Коли- чество, шт.	Установ- ленная мощность, кВА	Коли- чество, шт.	Установ- ленная мощность, кВА	Коли- чество, шт.	Установ- ленная мощность, кВА	Коли- чество, шт.	Установ- ленная мощность, кВА	Коли- чество, шт.	Установ- ленная мощность, кВА
4.4.		400-500 однофазные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.5.		400-500 трехфазные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.6.		750-1150	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Итого:	-	12	14040	12	14040	12	14040	12	14040	12	14040

Форма

Сведения о количестве и мощности устройств компенсации реактивной мощности

№ п/п	Единичная мощность, кВА	Высшее напряжение, кВ	Динамика изменения показателей по годам									
			Отчетный (базовый) год		Предыдущие годы							
			2009		2005		2006		2007		2008	
			Кол-во, шт./ групп	Установ- ленная мощность, МВАр	Кол-во, шт./ групп	Установ- ленная мощность, МВАр	Кол-во, шт./ групп	Установ- ленная мощность, МВАр	Кол-во, шт./ групп	Установ- ленная мощность, МВАр	Кол-во, шт./ групп	Установ- ленная мощность, МВАр
1.1.	Шунтирую- щие 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.	СК и генераторы, в режиме СК	до 15,0 тыс.кВА	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.2.		от 15,0 до 37,5 тыс.кВА	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.3.		50 тыс.кВА	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.4.		от 75,0 до 100,0 тыс. кВА	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.5.		160 тыс. кВА	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.6.		Итого	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
3.1.	БСК и СТК	0,38-20 кВ	8	1800	8	1800	8	1800	8	1800	8	1800

№ п/п	Единичная мощность, кВА	Высшее напряжение, кВ	Динамика изменения показателей по годам									
			Отчетный (базовый) год		Предыдущие годы							
			2009		2005		2006		2007		2008	
			Кол-во, шт./ групп	Установ- ленная мощность, МВАр	Кол-во, шт./ групп	Установ- ленная мощность, МВАр	Кол-во, шт./ групп	Установ- ленная мощность, МВАр	Кол-во, шт./ групп	Установ- ленная мощность, МВАр	Кол-во, шт./ групп	Установ- ленная мощность, МВАр
3.2.		35 кВ	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
3.3.		150-110 кВ	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
3.4.		220 кВ и выше	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
3.5.		Итого	8	1800	8	1800	8	1800	8	1800	8	1800

Форма

Сведения о величине потерь переданных энергетических ресурсов

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения	Объем передаваемых энергетических ресурсов*	Отчетный (базовый) год	Предыдущие годы					Примечание
					2009	2005	2006	2007	2008	
1.	Объем передаваемых энергетических ресурсов									
1.1.	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	–	–	–	–	–	–	–	
1.2.	Тепловой энергии	Гкал	–	708776	790750	777995	755590	737872	–	
1.3.	Нефти	тыс. т	–	–	–	–	–	–	–	
1.4.	Нефтепродуктов	тыс. т	–	–	–	–	–	–	–	
1.5.	Газового конденсата	тыс. т	–	–	–	–	–	–	–	
1.6.	Попутного нефтяного газа	млн. куб.м	–	–	–	–	–	–	–	
1.7.	Природного газа	млн. куб.м	–	–	–	–	–	–	–	
1.6.	Воды	тыс. куб.м	–	625,86	947,84	774,27	554,39	656,08	–	
2.	Фактические потери передаваемых энергетических ресурсов									
2.1.	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	–	–	–	–	–	–	–	
2.2.	Тепловой энергии	Гкал	–	96381	109694	109850	110328	97290	–	
2.3.	Нефти	тыс. т	–	–	–	–	–	–	–	
2.4.	Нефтепродуктов	тыс. т	–	–	–	–	–	–	–	
2.5.	Газового конденсата	тыс. т	–	–	–	–	–	–	–	
2.6.	Попутного нефтяного газа	млн. куб.м	–	–	–	–	–	–	–	
2.7.	Природного газа	куб.м	–	–	–	–	–	–	–	
2.8.	Воды	куб.м	–	–	–	–	–	–	–	
3.	Значения утвержденных нормативов технологических потерь по видам энергетических ресурсов									
3.1.	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	–	–	–	–	–	–	–	
3.2.	Тепловой энергии	Гкал	–	96381	109694	109850	110328	97290	–	

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения	Объем передаваемых энергетических ресурсов*	Отчетный (базовый) год	Предыдущие годы					Примечание
				2009	2005	2006	2007	2008		
3.3.	Нефти	тыс. т	–	–	–	–	–	–	–	–
3.4.	Нефтепродуктов	тыс. т	–	–	–	–	–	–	–	–
3.5.	Газового конденсата	тыс. т	–	–	–	–	–	–	–	–
3.6.	Попутного нефтяного газа	млн.куб.м	–	–	–	–	–	–	–	–
3.7.	Природного газа	куб.м	–	–	–	–	–	–	–	–
3.8.	Воды	куб. м	–	–	–	–	–	–	–	–

* За базовый год

Форма

Рекомендации по сокращению потерь энергетических ресурсов при их передаче

№ п/п	Наименование планируемого мероприятия	Затраты, тыс. руб. (план)	Планируемое сокращение потерь			Средний срок окупаемости (план)	Планируемая дата внедрения (месяц, год)	Сокращение потерь ТЭР на весь период действия энергетического паспорта		
			в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)			в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)
1.	По сокращению потерь электрической энергии									
	Внедрение системы технического учета электроэнергии	144,00	105,14	тыс. кВт·ч	247,71	0,6	2011	-	-	-
2.	По сокращению потерь тепловой энергии									
	Повышение энергетической эффективности зданий, строений, сооружений в	42 431,69	3 247,57	Гкал	2 863,70	14,82	2011-2015	-	-	-
	Реконструкция тепловых сетей левобережной части города с применением труб в ППУ изоляции (16 км)	33 216,00	9 000	Гкал	6 813,00	4,88	2011-2015			
3.	По сокращению потерь нефти									
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	По сокращению потерь нефтепродуктов									
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	По сокращению потерь газового конденсата									
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	По сокращению потерь попутного нефтяного газа									

№ п/п	Наименование планируемого мероприятия	Затраты, тыс. руб. (план)	Планируемое сокращение потерь			Средний срок окупаемости (план)	Планируемая дата внедрения (месяц, год)	Сокращение потерь ТЭР на весь период действия энергетического паспорта		
			в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)			в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	По сокращению потерь природного газа									
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	По сокращению потерь воды									
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	ИТОГО:	75 791,69	1,76	тыс. т у.т.	9 924,41	7,64	-	-	-	-

Форма

Потенциал энергосбережения и оценка возможной экономии энергетических ресурсов

№ п/п	Расчетные показатели предлагаемых к реализации энергосберегающих мероприятий						Опыт внедрения энергосберегающих мероприятий в организациях аналогичного профиля и мощности			
	Наименование мероприятий по видам энергетических ресурсов	Затраты, тыс. руб. (план)	Годовая экономия ТЭР (план)			Средний срок окупаемости (план), лет	Годовая экономия ТЭР (факт)			Средний срок окупаемости (факт), лет
			в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)		в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)	
1.	По электрической энергии									
	Отключение трансформаторов (6 шт.) в режимах малых нагрузок на подстанциях с двумя или более трансформаторами	не требует капитальных затрат	35,80	тыс. кВт·ч	84,34	–	–	–	–	–
	Отключение трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой	не требует капитальных затрат	19,27	тыс. кВт·ч	45,41	–	–	–	–	–
	Внедрение системы технического учета электроэнергии. (Установка приборов технического учета на сетевые насосы в распределительных шкафах подключения насосов, «Меркурий 230 AR-03C(R)», 18 шт.; установка трансформаторов тока для счетчиков ТТИ-60, 54 шт.)	144,00	105,14	тыс. кВт·ч	247,71	0,6	–	–	–	–

№ п/п	Расчетные показатели предлагаемых к реализации энергосберегающих мероприятий						Опыт внедрения энергосберегающих мероприятий в организациях аналогичного профиля и мощности			
	Наименование мероприятий по видам энергетических ресурсов	Затраты, тыс. руб. (план)	Годовая экономия ТЭР (план)			Средний срок окупаемости (план), лет	Годовая экономия ТЭР (факт)			Средний срок окупаемости (факт), лет
			в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)		в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)	
	Оснащение приводных электродвигателей насосов преобразователями частоты (высоковольтный преобразователь частоты 6 кВ ПЧВМ-63-100-50-Х-А-40, 10 шт; преобразователь частоты 0,4 кВ С1MR-7LZZ4055, 5 шт.; преобразователь частоты 0,69 кВ – 3 шт.)	5 479,55	745,91	тыс. кВт·ч	1 757,36	3,12	–	–	–	–
	Итого по электрической энергии	5623,55	906,12	тыс. кВт·ч	2 134,82	2,63	–	–	–	–
2.	По тепловой энергии						–	–	–	–
	Герметизация в местах сопряжения оконных коробок со стенами (67 п.м.) здания котельной КВГМ-50 (ул. Прибалтийская, 53/2), установка доводчика (1 шт.)	1,30	6,00	Гкал	5,29	0,25	–	–	–	–
	Повышение энергоэффективности здания «Нефтенасосной» (ул. Прибалтийская, 53/8) в результате гидротеплоизоляции ограждающих конструкций (кровли) (305 м ²)	80,89	22,00	Гкал	19,40	4,17	–	–	–	–

№ п/п	Расчетные показатели предлагаемых к реализации энергосберегающих мероприятий						Опыт внедрения энергосберегающих мероприятий в организациях аналогичного профиля и мощности			
	Наименование мероприятий по видам энергетических ресурсов	Затраты, тыс. руб. (план)	Годовая экономия ТЭР (план)			Средний срок окупаемости (план), лет	Годовая экономия ТЭР (факт)			Средний срок окупаемости (факт), лет
			в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)		в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)	
	Повышение энергоэффективности здания РТС - 1 (ул. Прибалтийская, 53/9) «Пристрой (охранный пост)» в результате утепления ограждающих конструкций с использованием плит базальтовых по обрешетке с обшивкой профлистом (84,44 м ²) и герметизации в местах сопряжения оконных и дверных коробок со стенами (22,5 п.м.), установка доводчика (1 шт.)	114,36	22,00	Гкал	19,40	5,90	–	–	–	–
	Повышение энергоэффективности здания АБК РТС - 2 (ул. Строителей, 16/1), в результате утепления ограждающих конструкций с использованием плит базальтовых по обрешетке с обшивкой профлистом (152,29 м ²), герметизация оконных коробок (80,2 п.м.)	239,34	20,50	Гкал	18,08	13,24	–	–	–	–

№ п/п	Расчетные показатели предлагаемых к реализации энергосберегающих мероприятий						Опыт внедрения энергосберегающих мероприятий в организациях аналогичного профиля и мощности			
	Наименование мероприятий по видам энергетических ресурсов	Затраты, тыс. руб. (план)	Годовая экономия ТЭР (план)			Средний срок окупаемости (план), лет	Годовая экономия ТЭР (факт)			Средний срок окупаемости (факт), лет
			в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)		в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)	
	Повышение энергоэффективности здания РТС - 1 (ул. Прибалтийская, 53/9) «Административное здание» в результате утепления ограждающих конструкций с использованием плит базальтовых по обрешетке с обшивкой профлистом (179,01 м ²) и герметизации в местах сопряжения оконных и дверных коробок со стенами (22 п.м.)	276,97	46,00	Гкал	40,56	6,83	–	–	–	–
	Повышение энергоэффективности здания Котельная № 5 (ул. Строителей, 16) в результате утепления ограждающих конструкций с использованием плит базальтовых по обрешетке с обшивкой профлистом (640 м ²), замена окон на энергосберегающие	1 075,36	45,00	Гкал	39,68	27,10	–	–	–	–

№ п/п	Расчетные показатели предлагаемых к реализации энергосберегающих мероприятий						Опыт внедрения энергосберегающих мероприятий в организациях аналогичного профиля и мощности			
	Наименование мероприятий по видам энергетических ресурсов	Затраты, тыс. руб. (план)	Годовая экономия ТЭР (план)			Средний срок окупаемости (план), лет	Годовая экономия ТЭР (факт)			Средний срок окупаемости (факт), лет
			в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)		в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)	
	Повышение энергоэффективности здания «Котельной ДЕ-25/14 (1) (ул. Прибалтийская, 53/3) в результате утепления ограждающих конструкций с использованием плит базальтовых по обрешетке с обшивкой профлистом (815 м ²)	1 268,99	100,00	Гкал	88,18	14,39	–	–	–	–
	Повышение энергоэффективности РТС - 1 (ул. Прибалтийская, 53/9) «Арочник», в результате утепления ограждающих конструкций с использованием плит базальтовых по обрешетке с обшивкой профлистом (2088,46 м ²), замена окон на энергоэффективные (7 шт.), герметизация и уплотнение в местах сопряжения дверных коробок со стенами (205 п.м.), установка доводчиков (1 шт.)	1 620,22	780,00	Гкал	687,80	2,36	–	–	–	–

№ п/п	Расчетные показатели предлагаемых к реализации энергосберегающих мероприятий						Опыт внедрения энергосберегающих мероприятий в организациях аналогичного профиля и мощности			
	Наименование мероприятий по видам энергетических ресурсов	Затраты, тыс. руб. (план)	Годовая экономия ТЭР (план)			Средний срок окупаемости (план), лет	Годовая экономия ТЭР (факт)			Средний срок окупаемости (факт), лет
			в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)		в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)	
	Повышение энергоэффективности здания «Производственно-лабораторного корпуса» (ул. Прибалтийская, 55) в результате утепления ограждающих конструкций с использованием плит базальтовых по обрешетке с обшивкой профлистом (1279,8 м ²)	1 891,87	90,00	Гкал	79,36	23,84	–	–	–	–
	Повышение энергоэффективности «Здания конторы с гаражом» (ул. Прибалтийская, 55), в результате утепления ограждающих конструкций с использованием плит базальтовых по обрешетке с обшивкой профлистом (1279,8 м ²), замена окон (3 шт.), герметизация и уплотнение в местах сопряжения оконных и дверных коробок со стенами (205 п.м.)	4 775,45	583,57	Гкал	514,59	9,28	–	–	–	–

№ п/п	Расчетные показатели предлагаемых к реализации энергосберегающих мероприятий						Опыт внедрения энергосберегающих мероприятий в организациях аналогичного профиля и мощности			
	Наименование мероприятий по видам энергетических ресурсов	Затраты, тыс. руб. (план)	Годовая экономия ТЭР (план)			Средний срок окупаемости (план), лет	Годовая экономия ТЭР (факт)			Средний срок окупаемости (факт), лет
			в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)		в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)	
	Повышение энергоэффективности зданий: «котельная КВГМ-50» (ул. Прибалтийская, 53/2); «котельная ДЕ-25/14(2)» (ул. Прибалтийская, 53/4); «котельная ПМК-177» (ул. Рижская, 50); «котельная СУ-78» (ул. Октябрьская, 12/2), «котельная КСАТ», РТС - 2 (ул. Строителей, 16/1), склад АРИ (ул. Строителей, 16/2) в результате утепления ограждающих конструкций с использованием плит базальтовых по обрешетке с обшивкой профлистом (19 417,2 м2)	31 086,94	1 532,50	Гкал	1 351,36	23,00	–	–	–	–
	Регулировка температурно-гидравлического графика отпуска тепловой энергии (регуляторы температуры, давления - 17 шт.)	5 525,00	1 116,00	Гкал	844,81	6,54	–	–	–	–
	Реконструкция тепловых сетей левобережной части города с применением труб в ППУ изоляции (16 км)	33 216,00	9 000,00	Гкал	7 936,20	4,19	–	–	–	–
	Итого по тепловой энергии	81 172,69	13 363,57	Гкал	11 644,72	6,97				

№ п/п	Расчетные показатели предлагаемых к реализации энергосберегающих мероприятий						Опыт внедрения энергосберегающих мероприятий в организациях аналогичного профиля и мощности			
	Наименование мероприятий по видам энергетических ресурсов	Затраты, тыс. руб. (план)	Годовая экономия ТЭР (план)			Средний срок окупаемости (план), лет	Годовая экономия ТЭР (факт)			Средний срок окупаемости (факт), лет
			в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)		в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)	
3.	По твердому топливу									
	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
4.	По жидкому топливу									
	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
5.	По моторным топливам, в том числе									
5.1.	бензин									
	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
5.2.	керосин									
	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
5.3.	дизельное топливо									
	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
5.4.	газ									
	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
6.	По природному газу									
	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
7.	По попутному нефтяному газу									
	Перевод автоматики с режимом горения котлов на работу с газоанализаторами (марка «ХОББИТ-Т-СО-СН4»), 44 шт.	519,20	3,64	тыс. м ³	7,47	69,49	–	–	–	–
	Разработка режимных карт (44 котла)	2 640,00	2,92	тыс. м ³	5,98	441,69	–	–	–	–
	Итого по попутному нефтяному газу	3 159,20	6,56	тыс. м ³	13,45	234,91	–	–	–	–

№ п/п	Расчетные показатели предлагаемых к реализации энергосберегающих мероприятий						Опыт внедрения энергосберегающих мероприятий в организациях аналогичного профиля и мощности			
	Наименование мероприятий по видам энергетических ресурсов	Затраты, тыс. руб. (план)	Годовая экономия ТЭР (план)			Средний срок окупаемости (план), лет	Годовая экономия ТЭР (факт)			Средний срок окупаемости (факт), лет
			в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)		в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)	
8.	По воде									
	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
9.	ИТОГО:	89 955,44	2,03	т.т.	13 792,98	6,52				

Форма

Перечень типовых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

Наименование мероприятия, вид энергетического ресурса	Годовая экономия энергетических ресурсов		Затраты, тыс. руб.	Средний срок окупаемости, лет	Согласованный срок внедрения, квартал, год	
	в натуральном выражении					в стоимостном выражении, тыс. руб. (по тарифу)
	единица измерения	кол-во				
Организационные мероприятия						
Анализ предоставления качества услуг теплоснабжения	-	-	-	не требует капитальных затрат	-	
Анализ договоров теплоснабжения жилых многоквартирных домов на предмет выявления положений договоров, препятствующих реализации мер по повышению энергетической эффективности	-	-	-	не требует капитальных затрат	-	
Оценка функциональных отказов и потерь в тепловых сетях	-	-	-	не требует капитальных затрат	-	
Оптимизация режимов работы энергоисточников, количества котельных и их установленной мощности с учетом корректировок схем энергосбережения, местных условий и видов топлива	-	-	-	не требует капитальных затрат	-	
Назначение из числа работников предприятия лица, ответственного за проведение мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	-	-	-	не требует капитальных затрат	-	

Наименование мероприятия, вид энергетического ресурса	Годовая экономия энергетических ресурсов		Затраты, тыс. руб. (по тарифу)	Средний срок окупаемости, лет	Согласованный срок внедрения, квартал, год	
	в натуральном выражении					
	единица измерения	кол-во				
Малозатратные мероприятия						
Ограждающие конструкции						
Герметизация в местах сопряжения оконных коробок со стенами (67 п.м.) здания котельной КВГМ-50 (ул. Прибалтийская, 53/2), установка доводчика (1 шт.)	Гкал	6,00	5,29	1,30	0,25	2011
Повышение энергоэффективности здания «Нефтенасосной» (ул. Прибалтийская, 53/8) в результате гидротеплоизоляции ограждающих конструкций (кровли) (305 м ²)	Гкал	22,00	19,40	80,89	4,17	2011
Итого	Гкал	28,00	24,69	82,19	3,33	2011
Система электроснабжения						
Отключение трансформаторов (6 шт.) в режимах малых нагрузок на подстанциях с двумя или более трансформаторами	кВт·ч	35 797,76	84,34	не требует капитальных затрат	-	2011
Отключение трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой	кВт·ч	19 274,07	45,41	не требует капитальных затрат	-	2011
Итого	кВт·ч	55 071,83	129,75	0,00	0,00	2011
Итого по малозатратным мероприятиям			154,44	82,19	0,53	2011
Среднезатратные мероприятия						
Ограждающие конструкции						

Наименование мероприятия, вид энергетического ресурса	Годовая экономия энергетических ресурсов			Затраты, тыс. руб.	Средний срок окупаемости, лет	Согласованный срок внедрения, квартал, год
	в натуральном выражении		в стоимостном выражении, тыс. руб. (по тарифу)			
	единица измерения	кол-во				
Повышение энергоэффективности здания РТС - 1 (ул. Прибалтийская, 53/9) «Пристрой (охранный пост)» в результате утепления ограждающих конструкций с использованием плит базальтовых по обрешетке с обшивкой профлистом (84,44 м ²) и герметизации в местах сопряжения оконных и дверных коробок со стенами (22,5 п.м.), установка доводчика (1 шт.)	Гкал	22,00	19,40	114,36	5,9	2011
Повышение энергоэффективности здания АБК РТС - 2 (ул. Строителей, 16/1), в результате утепления ограждающих конструкций с использованием плит базальтовых по обрешетке с обшивкой профлистом (152,29 м ²), герметизация оконных коробок (80,2 п.м.)	Гкал	20,50	18,08	239,34	13,24	2011
Повышение энергоэффективности здания РТС - 1 (ул. Прибалтийская, 53/9) «Административное здание» в результате утепления ограждающих конструкций с использованием плит базальтовых по обрешетке с обшивкой профлистом (179,01 м ²) и герметизации в местах сопряжения оконных и дверных коробок со стенами (22 п.м.)	Гкал	46,00	40,56	276,97	6,83	2011
Итого	Гкал	88,50	78,04	630,67	8,08	2011-2013
Система газоснабжения						

Наименование мероприятия, вид энергетического ресурса	Годовая экономия энергетических ресурсов			Затраты, тыс. руб.	Средний срок окупаемости, лет	Согласованный срок внедрения, квартал, год
	в натуральном выражении		в стоимостном выражении, тыс. руб. (по тарифу)			
	единица измерения	кол-во				
Перевод автоматики с режимом горения котлов на работу с газоанализаторами (марка «ХОББИТ-Т-СО-СН4»), 44 шт.	тыс. м ³	3,64	7,47	519,20	69,49	2011-2013
Итого	тыс. м³	3,64	7,47	519,20	69,49	2011-2013
Система электроснабжения						
Внедрение системы технического учета электроэнергии. (Установка приборов технического учета на сетевые насосы в распределительных шкафах подключения насосов, «Меркурий 230 AR-03C(R)», 18 шт.; установка трансформаторов тока для счетчиков ТТИ-60, 54 шт.)	кВт·ч	105 141,66	247,71	144,00	0,58	2011-2013
Итого	кВт·ч	105 141,66	247,71	144,00	0,58	2011-2013
Итого по среднезатратным мероприятиям			333,22	1 293,87	3,88	2011-2013
Долгосрочные и крупнозатратные мероприятия						
Ограждающие конструкции						
Повышение энергоэффективности здания Котельная № 5 (ул. Строителей, 16) в результате утепления ограждающих конструкций с использованием плит базальтовых по обрешетке с обшивкой профлистом (640 м ²), замена окон на энергосберегающие	Гкал	45,00	39,68	1 075,36	27,10	2011-2013

Наименование мероприятия, вид энергетического ресурса	Годовая экономия энергетических ресурсов			Затраты, тыс. руб.	Средний срок окупаемости, лет	Согласованный срок внедрения, квартал, год
	в натуральном выражении		в стоимостном выражении, тыс. руб. (по тарифу)			
	единица измерения	кол-во				
Повышение энергоэффективности здания «Котельной ДЕ-25/14 (1) (ул. Прибалтийская, 53/3) в результате утепления ограждающих конструкций с использованием плит базальтовых по обрешетке с обшивкой профлистом (815 м ²)	Гкал	100,00	88,18	1 268,99	14,39	2011-2013
Повышение энергоэффективности РТС - 1 (ул. Прибалтийская, 53/9) «Арочник», в результате утепления ограждающих конструкций с использованием плит базальтовых по обрешетке с обшивкой профлистом (2088,46 м ²), замена окон на энергоэффективные (7 шт.), герметизация и уплотнение в местах сопряжения дверных коробок со стенами (205 п.м.), установка доводчиков (1 шт.)	Гкал	780,00	687,80	1 620,22	2,36	2011-2013
Повышение энергоэффективности здания «Производственно-лабораторного корпуса» (ул. Прибалтийская, 55) в результате утепления ограждающих конструкций с использованием плит базальтовых по обрешетке с обшивкой профлистом (1279,8 м ²)	Гкал	90,00	79,36	1 891,87	23,84	2011-2013

Наименование мероприятия, вид энергетического ресурса	Годовая экономия энергетических ресурсов			Затраты, тыс. руб.	Средний срок окупаемости, лет	Согласованный срок внедрения, квартал, год
	в натуральном выражении		в стоимостном выражении, тыс. руб. (по тарифу)			
	единица измерения	кол-во				
Повышение энергоэффективности «Здания конторы с гаражом» (ул. Прибалтийская, 55), в результате утепления ограждающих конструкций с использованием плит базальтовых по обрешетке с обшивкой профлистом (1279,8 м ²), замена окон (3 шт.), герметизация и уплотнение в местах сопряжения оконных и дверных коробок со стенами (205 п.м.)	Гкал	583,57	514,59	4 775,45	9,28	2011-2013
Повышение энергоэффективности зданий: «котельная КВГМ-50» (ул. Прибалтийская, 53/2); «котельная ДЕ-25/14(2)» (ул. Прибалтийская, 53/4); «котельная ПМК-177» (ул. Рижская, 50); «котельная СУ-78» (ул. Октябрьская, 12/2), «котельная КСАТ», РТС - 2 (ул. Строителей, 16/1), склад АРИ (ул. Строителей, 16/2) в результате утепления ограждающих конструкций с использованием плит базальтовых по обрешетке с обшивкой профлистом (19 417,2 м ²)	Гкал	1 532,50	1 351,36	31 086,94	23,00	2011-2015
Итого	Гкал	3 131,07	2 760,97	41 718,83	15,11	2011-2015
Система теплоснабжения						
Регулировка температурно-гидравлического графика отпуска тепловой энергии (регуляторы температуры, давления - 17 шт.)	Гкал	1 116,00	844,81	5 525,00	6,54	2011-2015

Наименование мероприятия, вид энергетического ресурса	Годовая экономия энергетических ресурсов			Затраты, тыс. руб.	Средний срок окупаемости, лет	Согласованный срок внедрения, квартал, год
	в натуральном выражении		в стоимостном выражении, тыс. руб. (по тарифу)			
	единица измерения	кол-во				
Реконструкция тепловых сетей левобережной части города с применением труб в ППУ изоляции (16 км)	Гкал	9 000,00	7 936,20	33 216,00	4,19	2011-2015
Итого	Гкал	10 116,00	8 781,01	38 741,00	4,41	2011-2015
Система газоснабжения						
Разработка режимных карт (44 котла)	тыс. м ³	2,92	5,98	2 640,00	441,69	2011-2015
Итого	тыс. м³	2,92	5,98	2 640,00	441,69	2011-2015
Система электроснабжения						
Оснащенность приводных электродвигателей насосов преобразователями частоты (высоковольтный преобразователь частоты 6 кВ ПЧВМ-63-100-50-Х-А-40, 10 шт; преобразователь частоты 0,4 кВ CIMR- 7LZZ4055, 5 шт.; преобразователь частоты 0,69 кВ – 3 шт.)	кВт·ч	745 906,81	1 757,36	5 479,55	3,12	2011-2015
Итого	кВт·ч	745 906,81	1 757,36	5 479,55	3,12	2011-2015
Итого по долгосрочным и крупнозатратным мероприятиям						
Всего, тыс. т у.т., в том числе по видам ТЭР	–	2,03	13 792,98	89 955,44	6,52	–
Котельно-печное топливо	т у.т.	9,84	13,45	81 172,69	6,97	2011-2015
Тепловая энергия	Гкал	13 363,57	11 644,72	5 623,55	2,63	2011-2015
Электроэнергия	тыс. кВт·ч	906,12	2 134,82	3 159,20	234,91	2011-2015
Моторное топливо	тыс. т	–	–	–	–	–
Смазочные материалы	тыс. т	–	–	–	–	–
Сжатый воздух	тыс. м ³	–	–	–	–	–
Вода	м ³	–	–	–	–	–

Форма

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, адреса электронной почты)	Основные функции и обязанности по обеспечению мероприятий	Наименования и реквизиты нормативных актов организации, определяющих обязанности по обеспечению мероприятий
1					–
1	Сокол Александр Владимирович	Главный инженер	сот. 8-922-433-77-60, тел.8(34667)2-67-90	Отв. за реализацию Федерального Закона №261 ФЗ	–
2	Курмаева Альмира Газизовна	Главный энергетик	сот.8-904-481-80-11 тел.8(34667)2-17-28	Отв. за реализацию Федерального Закона №261 ФЗ	–
3	Василишина Алена Викторовна	Ведущий инженер по Энергонадзору	сот.8-950-511-66-12, тел.8(34667)2-00- 63(150)	Отв. за реализацию Федерального Закона №261 ФЗ	–

к Требованиям к энергетическому паспорту,
составленному по результатам обязательного
энергетического обследования

Форма

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 - 2 человека.

№ п/п	Ф.И.О.	Наименование должности	Сведения об образовательной организации, проводившей обучение (наименование, адрес, лицензия)	Наименование курса обучения и его тип (подготовка, переподготовка, повышение квалификации)	Дата начала и окончания обучения	Документ об образовании (диплом, удостоверение, сертификат и др.)	Сведения об аттестации и присвоении квалификации
1	Курмаева Альмира Газизовна	Главный энергетик	Государственное образовательное учреждение высшего профессионального образования «Государственная полярная академия»	Программа повышения квалификации «Энергосбережение на объектах ЖКХ и в учреждениях социальной сферы. Реализация положений 261-ФЗ от 23.11.2009г. с использованием внебюджетных источников»	04.04.2011г.- 09.04.2011г.	Удостоверение № 27/4 г. Санкт-Петербург 2011 г.	—

№ п/п	Ф.И.О.	Наименование должности	Сведения об образова- тельной организации, проводившей обучение (наименование, адрес, лицензия)	Наименование курса обучения и его тип (подготовка, переподготовка, повышение квалификации)	Дата начала и окончания обучения	Документ об образовании (диплом, удостоверение, сертификат и др.)	Сведения об аттестации и присвоении квалификации
2	Василишина Алена Викторовна	Ведущий инженер по Энергонадзору	Государственное образовательное учреждение высшего профессионального образования «Государственная полярная академия»	Программа повышения квалификации «Энергосбережение на объектах ЖКХ и в учреждениях социальной сферы. Реализация положений 261-ФЗ от 23.11.2009г. с использованием внебюджетных источников»	04.04.2011г.- 09.04.2011г.	Удостоверение № 25/4 г. Санкт-Петербург 2011 г.	—

Приложения к единым обязательным формам

Приложение по форме «Методических рекомендаций и типовых программ энергетических обследований систем коммунального энергоснабжения», утвержденных приказом Госстроя России от 10.06.2003 № 202

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ ТЕПЛОЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО ПРЕДПРИЯТИЯ (КОТЕЛЬНЫХ)

Составлен на основании обязательного энергетического обследования,
вид обследования
выполненного в период с 16.09.2010 г. по 23.09.2010 г.

Обследуемое предприятие

ООО «Городские Теплосети»

организационно-правовая форма и наименование

Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Когалым, ул.
Прибалтийская, 53, тел./факс 8 (34667) 2-32-86, e-mail: teplo929@yandex.ru

адрес, телефон, факс, электронная почта

Генеральный директор

Гурин Андрей Александрович

фамилия, имя, отчество

подпись

дата

Организация, проводившая обследование

ООО «Сибпрофконсалт»

организационно-правовая форма и наименование

Российская Федерация, г. Тюмень, ул. Дзержинского, 15, оф. 702, тел./факс (3452) 595-033, e-mail:
office@portcorp.ru

адрес, телефон, факс, электронная почта

Лицензия

Свидетельство № Э-001-7203162602-016, выдано НП «Объединение независимых энергоаудиторских и энергоэкспертных организаций» (рег. номер СРО-Э-001 от 06.08.2010 г.),
дата выдачи 09.08.2010 г., срок действия не ограничен

номер, кем, когда выдана, срок действия

Директор

Анисов Юрий Борисович

фамилия, имя, отчество

подпись

дата

Котельная ДЕ-25/14(1)

ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ

1. Состав котельных, эксплуатируемых предприятием

Показатель	Единица измерения	Количество
Общее количество котельных	шт. (котельных)	1
из них оборудованных котлами		
водогрейными	шт. (котельных)	—
водогрейными и паровыми	«	—
паровыми	«	1
Из общего количества котельных имеют мощность, Гкал/ч	шт.	
До 3	«	—
св. 3 до 10	«	—
св. 10 до 20	«	—
св. 20 до 50	«	—
св. 50 до 100	«	1
свыше 100	«	—
Общее количество водогрейных котлов	шт.	—
из них по типам (маркам) и мощности		
—	шт.	—
Общее количество паровых котлов	шт.	4
из них по типам (маркам) и мощности		
ДЕ-25 /14 ГМ	шт.	4
Количество и мощность котельных, оборудованных:	шт./Гкал/час	
установками химической очистки воды	«	1
деаэраторами	«	1
автоматикой горения	«	—
устройствами телемеханики	«	—

2. Топливный режим

Орган, установивший топливный режим _____ —

наименование, номер разрешения, дата выдачи

Объем разрешенного топливоиспользования:

газ - _____ тыс.м.куб.
 уголь - _____ тыс.т.
 мазут - _____ тыс.т.
 мазут - _____ тыс.т.

Резервное топливо

природный газ

наименование, емкость склада

Технологическая бронь по газу _____ тыс.м куб.

Основные марки сжигаемого топлива и основные поставщики _____ попутный нефтяной газ,
поставщик - ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

Краткое описание причин работы основного оборудования на непроектных видах топлива _____ нет

Динамика и структура потребления условного топлива на момент составления паспорта и за 2 предыдущих года по видам топлива:

Вид топлива	Всего, т/% общего количества (по годам)*		
	2010 г.	2009 г.	2008 г.
Газ	—	79523 / 100	81921 / 100
Мазут	—	—	—
Уголь	—	—	—

*Общий расход топлива для котельных ДЕ-25/14 (1), ДЕ-25/14 (2) и КВГМ-50

Средняя стоимость топлива по его видам на момент составления паспорта и за 2 предыдущих года

Вид топлива	Стоимость топлива (по годам)		
	2010 г.	2009 г.	2008 г.
Газ, руб./тыс. м ³	1841,44	1 488,09	1532,9
Мазут, руб./т	—	—	—
Уголь, руб./т	—	—	—
В пересчете на условное топливо, руб./т у. т.	1227,63	992,06	1021,9

Показатели удельного расхода топлива на момент составления паспорта и за 2 предыдущих года (т у.т./Гкал)

Удельный расход топлива	Нормативное (расчетное) значение	фактически по годам		
		2010 г.	2009 г.	2008 г.
Удельный расход топлива - средневзвешенный (по ГОСТ на котлы)	0,1559	X	X	X
Удельный расход топлива - по плану	—	X	X	X
Удельный расход топлива - фактически	X	—	0,150	0,145

3. Баланс тепловой энергии и теплоносителей

Приход, расход	Един. измер.	Показатели (по годам)*			
		2010 г.*		2009 г.	2008 г.
		план	факт		
Выработка тепловой энергии котлами	Гкал	525830	—	544947	563905
Отпуск тепловой энергии потребителям:	Гкал	442900	—	458122	474546
пар	«	—	—	—	—
горячая вода	«	442900	—	458122	474546
Расход тепловой энергии на нужды:	Гкал	12620	—	14714	14662
собственные	«	12620	—	14714	14662
хозяйственные	«	—	—	—	—
производственные	«	—	—	—	—

Приход, расход	Един. измер.	Показатели (по годам)*			
		2010 г.*		2009 г.	2008 г.
		план	факт		
Возврат конденсата	%	—	—	—	—
Подпитка тепловой сети	т/с	—	—	543*	—

*Общие данные для котельных ДЕ-25/14 (1), ДЕ-25/14 (2) и КВГМ-50

4. Техничко-экономические и экологические показатели работы на момент составления паспорта и за последние 2 года

Годовое использование основного оборудования

Наименование основного оборудования	По проекту, ч	Факт, ч (по годам)		
		2010 г.*	2009 г.	2008 г.
Д-Е25 /14 ГМ № 1	—	1146	1181	2699
ДЕ-25 /14 ГМ № 2	—	1050	2085	1338
ДЕ-25 /14 ГМ № 3	—	1235	3057	2138
ДЕ-25 /14 ГМ № 4	—	1064	3014	1332
ТО пластинчатый FP60—101-1-Е-Н	—	2403	5447	3644
Вентилятор № 1 ВДН -11,2	—	1146	1181	2699
Дымосос ДН-12,5 № 1	—	1146	1181	2699
Экономайзер № 1 ЭБ-1-808И	—	1146	1181	2699
Вентилятор № 2 ВДН -11,2	—	1050	2085	1338
Дымосос ДН-12,5 № 2	—	1050	2085	1338
ДА	—	2403	5333	4375

* Данные за I-II кв. 2010 г.

Техничко-экономические показатели

Котельная (котельные)	Производительность, т/ч		Удельный расход		
	номинальная	фактическая	воды на сн, т/т	тепловой энергии, ккал/т	электроэнергии, кВт.ч/т
Котельная ДЕ-25/14(1)	60	52,86	0,47	—	33,91

Выбросы в окружающую среду в год обследования и за предыдущие 2 года

Контролируемый показатель	Значение выбросов по годам, т (норматив/факт)		
	2010 г.	2009 г.	2008 г.
NO _x	23,905 / 24,303	23,905 / 3,232	23,905 / 15,345
CO _x	12,261 / 0	12,261 / 0	12,261 / 3,159
SO _x	—	—	—
N _{0x} + SO _x	23,905 / 24,303	23,905 / 3,232	23,905 / 15,345

Энергетическое обследование проведено

в соответствии с требованиями ст. 16 Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»

указать причины проведения

Энергетический
паспорт
составлен

Начальник тех. отдела ООО «Сибпрофконсалт»
Первова В. В.

подпись, печать

должность, фамилия, и.о.

Согласован

Генеральный директор ООО «Городские Теплосети»
Гурин А. А.

подпись, печать

должность, фамилия, и.о.

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ ТЕПЛОЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО ПРЕДПРИЯТИЯ (КОТЕЛЬНЫХ)

Составлен на основании обязательного энергетического обследования,
вид обследования
выполненного в период с 16.09.2010 г. по 23.09.2010 г.

Обследуемое предприятие

ООО «Городские Теплосети»

организационно-правовая форма и наименование

Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Когалым, ул.
Прибалтийская, 53, тел./факс 8 (34667) 2-32-86, e-mail: teplo929@yandex.ru

адрес, телефон, факс, электронная почта

Генеральный директор

Гурин Андрей Александрович

фамилия, имя, отчество

подпись

дата

Организация, проводившая обследование

ООО «Сибпрофконсалт»

организационно-правовая форма и наименование

Российская Федерация, г. Тюмень, ул. Дзержинского, 15, оф. 702, тел./факс (3452) 595-033, e-mail:
office@portcorp.ru

адрес, телефон, факс, электронная почта

Лицензия

Свидетельство № Э-001-7203162602-016, выдано НП «Объединение независимых
энергоаудиторских и энергоэкспертных организаций» (рег. номер СРО-Э-001 от 06.08.2010 г.),
дата выдачи 09.08.2010 г., срок действия не ограничен

номер, кем, когда выдана, срок действия

Директор

Анисов Юрий Борисович

фамилия, имя, отчество

подпись

дата

Котельная ДЕ-25/14(2)

ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ

1. Состав котельных, эксплуатируемых предприятием

Показатель	Единица измерения	Количество
Общее количество котельных	шт. (котельных)	1
из них оборудованных котлами		
водогрейными	шт. (котельных)	—
водогрейными и паровыми	«	—
паровыми	«	1
Из общего количества котельных имеют мощность, Гкал/ч	шт.	
До 3	«	—
св. 3 до 10	«	—
св. 10 до 20	«	—
св. 20 до 50	«	—
св. 50 до 100	«	1
свыше 100	«	—
Общее количество водогрейных котлов	шт.	—
из них по типам (маркам) и мощности		
—	шт.	—
Общее количество паровых котлов	шт.	4
из них по типам (маркам) и мощности		
ДЕ-25 /14 ГМ	шт.	4
Количество и мощность котельных, оборудованных:	шт./Гкал/ч	
установками химической очистки воды	«	1
деаэраторами	«	—
автоматикой горения	«	—
устройствами телемеханики	«	—

2. Топливный режим

Орган, установивший топливный режим _____

—

наименование, номер разрешения, дата выдачи

Объем разрешенного топливоиспользования:

газ - _____ тыс.м.куб.
уголь - _____ тыс.т.
мазут - _____ тыс.т.
мазут - _____ тыс.т.

Резервное топливо

природный газ

наименование, емкость склада

Технологическая бронь по газу _____ — _____ тыс.м куб.

Основные марки сжигаемого топлива и основные поставщики _____ попутный нефтяной газ,
поставщик - ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

Краткое описание причин работы основного оборудования на непроектных видах топлива _____ нет

Динамика и структура потребления условного топлива на момент составления паспорта и за 2 предыдущих года по видам топлива:

Вид топлива	Всего, т/% общего количества (по годам)*		
	2010 г.	2009 г.	2008 г.
Газ	—	79523 / 100	81921 / 100
Мазут	—	—	—
Уголь	—	—	—

*Общий расход топлива для котельных ДЕ-25/14 (1), ДЕ-25/14 (2) и КВГМ-50

Средняя стоимость топлива по его видам на момент составления паспорта и за 2 предыдущих года

Вид топлива	Стоимость топлива (по годам)		
	2010 г.	2009 г.	2008 г.
Газ, руб./тыс. м ³	1841,44	1 488,09	1532,9
Мазут, руб./т	—	—	—
Уголь, руб./т	—	—	—
В пересчете на условное топливо, руб./т у. т.	1227,63	992,06	1021,9

Показатели удельного расхода топлива на момент составления паспорта и за 2 предыдущих года (т у.т./Гкал)

Удельный расход топлива	Нормативное (расчетное) значение	фактически по годам		
		2010 г.	2009 г.	2008 г.
Удельный расход топлива - средневзвешенный (по ГОСТ на котлы)	0,1559	X	X	X
Удельный расход топлива - по плану	—	X	X	X
Удельный расход топлива - фактически	X	—	0,150	0,145

3. Баланс тепловой энергии и теплоносителей

Приход, расход	Един. измер.	Показатели (по годам)*			
		2010 г.*		2009 г.	2008 г.
		план	факт		
Выработка тепловой энергии котлами	Гкал	525830	—	544947	563905
Отпуск тепловой энергии потребителям:	Гкал	442900	—	458122	474546
пар	«	—	—	—	—
горячая вода	«	442900	—	458122	474546
Расход тепловой энергии на нужды:	Гкал	12620	—	14714	14662

Приход, расход	Един. измер.	Показатели (по годам)*			
		2010 г.*		2009 г.	2008 г.
		план	факт		
собственные	«	12620	—	14714	14662
хозяйственные	«	—	—	—	—
производственные	«	—	—	—	—
Возврат конденсата	%	—	—	—	—
Подпитка тепловой сети	т/с	—	—	543*	—

*Общие данные для котельных ДЕ-25/14 (1), ДЕ-25/14 (2) и КВГМ-50

4. Техничко-экономические и экологические показатели работы на момент составления паспорта и за последние 2 года

Годовое использование основного оборудования

Наименование основного оборудования	По проекту, ч	Факт, ч (по годам)		
		2010 г.*	2009 г.	2008 г.
ДЕ-25 /14 ГМ № 1	—	934	2161	2564
ДЕ-25 /14 ГМ № 2	—	1056	3017	3615
ДЕ-25 /14 ГМ № 3	—	993	2485	4234
ДЕ-25 /14 ГМ № 4	—	1505	4939	4227
ПСВ-1	—	1419	3943	6165
ПСВ-2	—	2097	7177	6787
ДА	—	2252	7206	7833
НЦН-3	—	0	0	1149
НЦН-4	—	2379	6712	5266
НЦН-5	—	0	24	0

* Данные за I-II кв. 2010 г.

Техничко-экономические показатели

Котельная (котельные)	Производительность, т/ч		Удельный расход		
	номинальная	фактическая	воды на сн, т/т	тепловой энергии, ккал/т	электроэнергии, кВт.ч/т
Котельная ДЕ-25/14(2)	60	53,34	0,47	—	33,91

Выбросы в окружающую среду в год обследования и за предыдущие 2 года

Контролируемый показатель	Значение выбросов по годам, т (норматив/факт)		
	2010 г.	2009 г.	2008 г.
No _x	42,827 / 26,694	42,827 / 25,145	42,827 / 33,803
CO _x	8,507 / 0	8,507 / 0,699	8,507 / 0
SO _x	—	—	—
N _{0x} + SO _x	42,827 / 26,694	42,827 / 25,145	42,827 / 33,803

Энергетическое
обследование проведено в соответствии с требованиями ст. 16 Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»
указать причины проведения

Энергетический
паспорт
составлен

Начальник тех. отдела ООО «Сибпрофконсалт»
Первова В. В.

подпись, печать

должность, фамилия, и.о.

Согласован

Генеральный директор ООО «Городские Теплосети»
Гурин А. А.

подпись, печать

должность, фамилия, и.о.

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ ТЕПЛОЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО ПРЕДПРИЯТИЯ (КОТЕЛЬНЫХ)

Составлен на основании обязательного энергетического обследования,
вид обследования
выполненного в период с 16.09.2010 г. по 23.09.2010 г.

Обследуемое предприятие

ООО «Городские Теплосети»

организационно-правовая форма и наименование

Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Когалым, ул.
Прибалтийская, 53, тел./факс 8 (34667) 2-32-86, e-mail: teplo929@yandex.ru

адрес, телефон, факс, электронная почта

Генеральный директор

Гурин Андрей Александрович

фамилия, имя, отчество

подпись

дата

Организация, проводившая обследование

ООО «Сибпрофконсалт»

организационно-правовая форма и наименование

Российская Федерация, г. Тюмень, ул. Дзержинского, 15, оф. 702, тел./факс (3452) 595-033, e-mail:
office@portcorp.ru

адрес, телефон, факс, электронная почта

Лицензия

Свидетельство № Э-001-7203162602-016, выдано НП «Объединение независимых
энергоаудиторских и энергоэкспертных организаций» (рег. номер СРО-Э-001 от 06.08.2010 г.),
дата выдачи 09.08.2010 г., срок действия не ограничен

номер, кем, когда выдана, срок действия

Директор

Анисов Юрий Борисович

фамилия, имя, отчество

подпись

дата

КВГМ-50**ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ****1. Состав котельных, эксплуатируемых предприятием**

Показатель	Единица измерения	Количество
Общее количество котельных	шт. (котельных)	1
из них оборудованных котлами		
водогрейными	шт. (котельных)	1
водогрейными и паровыми	«	—
паровыми	«	—
Из общего количества котельных имеют мощность, Гкал/ч	шт.	
До 3	«	—
св. 3 до 10	«	—
св. 10 до 20	«	—
св. 20 до 50	«	—
св. 50 до 100	«	—
свыше 100	«	1
Общее количество водогрейных котлов	шт.	4
из них по типам (маркам) и мощности		
КВГМ-50-150	шт.	4
Общее количество паровых котлов	шт.	—
из них по типам (маркам) и мощности		
—	шт.	—
Количество и мощность котельных, оборудованных:	шт./Гкал/ч	
установками химической очистки воды	«	1
деаэраторами	«	—
автоматикой горения	«	—
устройствами телемеханики	«	—

2. Топливный режим

Орган, установивший топливный режим _____

—

наименование, номер разрешения, дата выдачи

Объем разрешенного топливоиспользования:

газ - _____ тыс.м.куб.
уголь - _____ тыс.т.
мазут - _____ тыс.т.
мазут - _____ тыс.т.

Резервное топливо

природный газ

наименование, емкость склада

Технологическая бронь по газу _____

—

тыс.м куб.

Основные марки сжигаемого топлива и основные поставщики _____ попутный нефтяной газ,
поставщик - ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

Краткое описание причин работы основного оборудования на непроектных видах топлива _____ нет

Динамика и структура потребления условного топлива на момент составления паспорта и за 2 предыдущих года по видам топлива:

Вид топлива	Всего, т/% общего количества (по годам)*		
	2010 г.	2009 г.	2008 г.
Газ	—	79523 / 100	81921 / 100
Мазут	—	—	—
Уголь	—	—	—

*Общий расход топлива для котельных ДЕ-25/14 (1), ДЕ-25/14 (2) и КВГМ-50

Средняя стоимость топлива по его видам на момент составления паспорта и за 2 предыдущих года

Вид топлива	Стоимость топлива (по годам)		
	2010 г.	2009 г.	2008 г.
Газ, руб./тыс. м ³	1841,44	1 488,09	1532,9
Мазут, руб./т	—	—	—
Уголь, руб./т	—	—	—
В пересчете на условное топливо, руб./т у. т.	1227,63	992,06	1021,9

Показатели удельного расхода топлива на момент составления паспорта и за 2 предыдущих года (т у.т./Гкал)

Удельный расход топлива	Нормативное (расчетное) значение	фактически по годам		
		2010 г.	2009 г.	2008 г.
Удельный расход топлива - средневзвешенный (по ГОСТ на котлы)	0,1559	X	X	X
Удельный расход топлива - по плану	—	X	X	X
- фактически	X	—	0,150	0,145

*Общий удельный расход для котельных ДЕ-25/14 (1), ДЕ-25/14 (2) и КВГМ-50

3. Баланс тепловой энергии и теплоносителей

Приход, расход	Един. измер.	Показатели (по годам)*			
		2010 г.*		2009 г.	2008 г.
		план	факт		
Выработка тепловой энергии котлами	Гкал	525830	—	544947	563905
Отпуск тепловой энергии потребителям:	Гкал	442900	—	458122	474546
пар	«	—	—	—	—
горячая вода	«	442900	—	458122	474546
Расход тепловой энергии на нужды:	Гкал	12620	—	14714	14662
собственные	«	12620	—	14714	14662
хозяйственные	«	—	—	—	—

Приход, расход	Един. измер.	Показатели (по годам)*			
		2010 г.*		2009 г.	2008 г.
		план	факт		
производственные	«	—	—	—	—
Возврат конденсата	%	—	—	—	—
Подпитка тепловой сети	т/с	—	—	543*	—

* Общие данные для котельных ДЕ-25/14 (1), ДЕ-25/14 (2) и КВГМ-50

4. Техничко-экономические и экологические показатели работы на момент составления паспорта и за последние 2 года

Годовое использование основного оборудования

Наименование основного оборудования	По проекту, ч	Факт, ч (по годам)		
		2010 г.*	2009 г.	2008 г.
КВГМ-50-150№ 1	—	404	2469	3473
КВГМ-50-150№ 2	—	1559	3069	1928
КВГМ-50-150№ 3	—	2077	3901	2353
КВГМ-50-150№ 4	—	1948	2507	4066
Дымосос № 1 ДН-21 МГМ		404	2469	3473
Дымосос № 2 ДН-21 МГМ		1559	3069	1928
Дымосос № 3 ДН-21 МГМ		2077	3901	2353
Дымосос № 4 ДН-21 МГМ		1948	2507	4066
Вентилятор № 1ВДН -15		404	2469	3473
Вентилятор № 2ВДН -15		1559	3069	1928
ДА-1	—	2530	5123	6627
ДА-2	—	0	3274	1718

* Данные за I-II кв. 2010 г.

Техничко-экономические показатели

Котельная (котельные)	Производительность, т/ч		Удельный расход		
	номинальная	фактическая	воды на сн, т/т	тепловой энергии, ккал/т	электроэнергии, кВт.ч/т
КВГМ-50	200	159,92	0,47	—	33,91

Выбросы в окружающую среду в год обследования и за предыдущие 2 года

Контролируемый показатель	Значение выбросов по годам, т (норматив/факт)		
	2010 г.	2009 г.	2008 г.
NO _x	149,735 / 68,799	149,735 / 54,695	149,735 / 73,450
CO _x	64,264 / 4,977	64,264 / 8,953	64,264 / 14,048
SO _x	—	—	—
N _{0x} + SO _x	149,735 / 68,799	149,735 / 54,695	149,735 / 73,450

Энергетическое
обследование проведено в соответствии с требованиями ст. 16 Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»
указать причины проведения

Энергетический
паспорт
составлен

Начальник тех. отдела ООО «Сибпрофконсалт»
Первова В. В.

подпись, печать

должность, фамилия, и.о.

Согласован

Генеральный директор ООО «Городские Теплосети»
Гурин А. А.

подпись, печать

должность, фамилия, и.о.

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ ТЕПЛОЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО ПРЕДПРИЯТИЯ (КОТЕЛЬНЫХ)

Составлен на основании обязательного энергетического обследования,
вид обследования
выполненного в период с 16.09.2010 г. по 23.09.2010 г.

Обследуемое предприятие

ООО «Городские Теплосети»

организационно-правовая форма и наименование

Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Когалым, ул.
Прибалтийская, 53, тел./факс 8 (34667) 2-32-86, e-mail: teplo929@yandex.ru

адрес, телефон, факс, электронная почта

Генеральный директор

Гурин Андрей Александрович

фамилия, имя, отчество

подпись

дата

Организация, проводившая обследование

ООО «Сибпрофконсалт»

организационно-правовая форма и наименование

Российская Федерация, г. Тюмень, ул. Дзержинского, 15, оф. 702, тел./факс (3452) 595-033, e-mail:
office@portcorp.ru

адрес, телефон, факс, электронная почта

Лицензия

Свидетельство № Э-001-7203162602-016, выдано НП «Объединение независимых
энергоаудиторских и энергоэкспертных организаций» (рег. номер СРО-Э-001 от 06.08.2010 г.),
дата выдачи 09.08.2010 г., срок действия не ограничен

номер, кем, когда выдана, срок действия

Директор

Анисов Юрий Борисович

фамилия, имя, отчество

подпись

дата

ПМК-177

ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ

1. Состав котельных, эксплуатируемых предприятием

Показатель	Единица измерения	Количество
Общее количество котельных	шт. (котельных)	1
из них оборудованных котлами		
водогрейными	шт. (котельных)	1
водогрейными и паровыми	«	—
паровыми	«	—
Из общего количества котельных имеют мощность, Гкал/ч	шт.	
До 3	«	—
св. 3 до 10	«	—
св. 10 до 20	«	—
св. 20 до 50	«	1
св. 50 до 100	«	—
свыше 100	«	—
Общее количество водогрейных котлов	шт.	6
из них по типам (маркам) и мощности		
ВКГМ-7,5	шт.	5
КВГМ-4		1
Общее количество паровых котлов	шт.	—
из них по типам (маркам) и мощности		
—	шт.	—
Количество и мощность котельных, оборудованных:	шт./Гкал/ч	
установками химической очистки воды	«	1
деаэраторами	«	—
автоматикой горения	«	—
устройствами телемеханики	«	—

2. Топливный режим

Орган, установивший топливный режим _____ —

наименование, номер разрешения, дата выдачи

Объем разрешенного топливоиспользования:

газ - _____ тыс.м.куб.
 уголь - _____ тыс.т.
 мазут - _____ тыс.т.
 мазут - _____ тыс.т.

Резервное топливо

природный газ

наименование, емкость склада

Технологическая бронь по газу _____ тыс.м куб.

Основные марки сжигаемого топлива и основные поставщики _____ попутный нефтяной газ,
поставщик - ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

Краткое описание причин работы основного оборудования на непроектных видах топлива _____ нет

Динамика и структура потребления условного топлива на момент составления паспорта и за 2 предыдущих года по видам топлива:

Вид топлива	Всего, т/% общего количества (по годам)		
	2010 г.	2009 г.	2008 г.
Газ	—	6405 / 100	6535,8/ 100
Мазут	—	—	—
Уголь	—	—	—

Средняя стоимость топлива по его видам на момент составления паспорта и за 2 предыдущих года

Вид топлива	Стоимость топлива (по годам)		
	2010 г.	2009 г.	2008 г.
Газ, руб./тыс. м ³	123,5	1 19,86	122,31
Мазут, руб./т	—	—	—
Уголь, руб./т	—	—	—
В пересчете на условное топливо, руб./т у. т.	101,66	98,87	100,65

Показатели удельного расхода топлива на момент составления паспорта и за 2 предыдущих года (т у.т./Гкал)

Удельный расход топлива	Нормативное (расчетное) значение	фактически по годам		
		2010 г.	2009 г.	2008 г.
Удельный расход топлива - средневзвешенный (по ГОСТ на котлы)	0,1573	X	X	X
Удельный расход топлива - по плану	—	X	X	X
Удельный расход топлива - фактически	X	—	0,134	0,130

3. Баланс тепловой энергии и теплоносителей

Приход, расход	Един. измер.	Показатели (по годам)			
		2010 г.*		2009 г.	2008 г.
		план	факт		
Выработка тепловой энергии котлами	Гкал	44181	—	47 860	50 181
Отпуск тепловой энергии потребителям:	Гкал	37213	—	40235	42229
пар	«	—	—	—	—
горячая вода	«	—	—	—	—
Расход тепловой энергии на нужды:	Гкал	1060	—	1292	1305
собственные	«	1060	—	1292	1305
хозяйственные	«	—	—	—	—
производственные	«	—	—	—	—
Возврат конденсата	%	—	—	—	—
Подпитка тепловой сети	т/с	—	—	38,6	44

4. Техничко-экономические и экологические показатели работы на момент составления паспорта и за последние 2 года

Годовое использование основного оборудования

Наименование основного оборудования	По проекту, ч	Факт, ч (по годам)		
		2010 г.*	2009 г.	2008 г.
ВКГМ-7,5 № 1	—	2322	4338	715
ВКГМ-7,5 № 2	—	24	1664	4053
ВКГМ- 7,5 № 3	—	2043	4214	892
ВКГМ-7,5 № 4	—	1444	6838	5568
ВКГМ- 7,5 № 5	—	2190	5456	5818
КВГМ-4 № 6	—	197	3400	1917
СН-1 1 Д 1250-63	—	1120	2790	3005
СН-2 1 Д 800-56	—	22	2837	3356
СН-3 1 Д1250-63	—	1235	1902	118
СН-4 WIL0-75/2	—	180	3373	1928

* Данные за I-II кв. 2010 г.

Техничко-экономические показатели

Котельная (котельные)	Производительность, т/ч		Удельный расход		
	номинальная	фактическая	воды на сн, т/т	тепловой энергии, ккал/т	электроэнергии, кВт.ч/т
Котельная ПМК-177	41,5	36,62	0,40	-	50,82

Выбросы в окружающую среду в год обследования и за предыдущие 2 года

Контролируемый показатель	Значение выбросов по годам, т (норматив/факт)		
	2010 г.	2009 г.	2008 г.
No _x	2,028 / 9,046	2,028 / 9,586	2,028 / 10,661
CO _x	1,162 / 0	1,162 / 0	1,162 / 0
SO _x	—	—	—
N _{0x} + SO _x	2,028 / 9,046	2,028 / 9,586	2,028 / 10,661

Энергетическое обследование проведено

в соответствии с требованиями ст. 16 Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»

указать причины проведения

Энергетический паспорт составлен

Начальник тех. отдела ООО «Сибпрофконсалт»
Первова В. В.

подпись, печать

должность, фамилия, и.о.

Согласован

Генеральный директор ООО «Городские Теплосети»
Гурин А. А.

подпись, печать

должность, фамилия, и.о.

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ ТЕПЛОЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО ПРЕДПРИЯТИЯ (КОТЕЛЬНЫХ)

Составлен на основании обязательного энергетического обследования,
вид обследования
выполненного в период с 16.09.2010 г. по 23.09.2010 г.

Обследуемое предприятие

ООО «Городские Теплосети»

организационно-правовая форма и наименование

Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Когалым, ул.
Прибалтийская, 53, тел./факс 8 (34667) 2-32-86, e-mail: teplo929@yandex.ru

адрес, телефон, факс, электронная почта

Генеральный директор

Гурин Андрей Александрович

фамилия, имя, отчество

подпись

дата

Организация, проводившая обследование

ООО «Сибпрофконсалт»

организационно-правовая форма и наименование

Российская Федерация, г. Тюмень, ул. Дзержинского, 15, оф. 702, тел./факс (3452) 595-033, e-mail:
office@portcorp.ru

адрес, телефон, факс, электронная почта

Лицензия

Свидетельство № Э-001-7203162602-016, выдано НП «Объединение независимых
энергоаудиторских и энергоэкспертных организаций» (рег. номер СРО-Э-001 от 06.08.2010 г.),
дата выдачи 09.08.2010 г., срок действия не ограничен

номер, кем, когда выдана, срок действия

Директор

Анисов Юрий Борисович

фамилия, имя, отчество

подпись

дата

Котельная № 5

ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ

1. Состав котельных, эксплуатируемых предприятием

Показатель	Единица измерения	Количество
Общее количество котельных	шт. (котельных)	1
из них оборудованных котлами		
водогрейными	шт. (котельных)	1
водогрейными и паровыми	«	—
паровыми	«	—
Из общего количества котельных имеют мощность, Гкал/ч	шт.	
До 3	«	—
св. 3 до 10	«	—
св. 10 до 20	«	—
св. 20 до 50	«	1
св. 50 до 100	«	—
свыше 100	«	—
Общее количество водогрейных котлов	шт.	6
из них по типам (маркам) и мощности		
ВКГМ-4	шт.	5
ВКГМ-2,5		1
Общее количество паровых котлов	шт.	—
из них по типам (маркам) и мощности		
—	шт.	—
Количество и мощность котельных, оборудованных:	шт./Гкал/ч	
установками химической очистки воды	«	1
деаэраторами	«	—
автоматикой горения	«	—
устройствами телемеханики	«	—

2. Топливный режим

Орган, установивший топливный режим _____ —

наименование, номер разрешения, дата выдачи

Объем разрешенного топливоиспользования:

газ -	—	тыс.м.куб.
уголь -	—	тыс.т.
мазут -	—	тыс.т.
мазут -	—	тыс.т.

Резервное топливо

природный газ

наименование, емкость склада

Технологическая бронь по газу _____ тыс.м куб.

Основные марки сжигаемого топлива и основные поставщики _____ попутный нефтяной газ,
поставщик - ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

Краткое описание причин работы основного оборудования на непроектных видах топлива _____ нет
Динамика и структура потребления условного топлива на момент составления паспорта и за 2
предыдущих года по видам топлива:

Вид топлива	Всего, т/% общего количества (по годам)		
	2010 г.	2009 г.	2008 г.
Газ	—	8103 / 100	8031,1 / 100
Мазут	—	—	—
Уголь	—	—	—

Средняя стоимость топлива по его видам на момент составления паспорта и за 2 предыдущих года

Вид топлива	Стоимость топлива (по годам)		
	2010 г.	2009 г.	2008 г.
Газ, руб./тыс. м ³	150,29	151,64	157,28
Мазут, руб./т	—	—	—
Уголь, руб./т	—	—	—
В пересчете на условное топливо, руб./т у. т.	123,68	124,79	129,43

Показатели удельного расхода топлива на момент составления паспорта и за 2 предыдущих года
(т у.т./Гкал)

Удельный расход топлива	Нормативное (расчетное) значение	фактически по годам		
		2010 г.	2009 г.	2008 г.
Удельный расход топлива - средневзвешенный (по ГОСТ на котлы)	0,157	X	X	X
Удельный расход топлива - по плану	—	X	X	X
- фактически	X	—	0,126	0,130

3. Баланс тепловой энергии и теплоносителей

Приход, расход	Един. измер.	Показатели (по годам)			
		2010 г.		2009 г.	2008 г.
		план	факт		
Выработка тепловой энергии котлами	Гкал	60146	—	64 095	67 594
Отпуск тепловой энергии потребителям:	Гкал	50660	—	53883	56883
пар	«	—	—	—	—
горячая вода	«	50660	—	53883	56883
Расход тепловой энергии на нужды:	Гкал	1444	—	1731	1757
собственные	«	1444	—	1731	1757
хозяйственные	«	—	—	—	—
производственные	«	—	—	—	—
Возврат конденсата	%	—	—	—	—
Подпитка тепловой сети	т/с	—	—	63,2	—

4. Техничко-экономические и экологические показатели работы на момент составления паспорта и за последние 2 года

Годовое использование основного оборудования

Наименование основного оборудования	По проекту, ч	Факт, ч (по годам)		
		2010 г.*	2009 г.	2008 г.
ВКГМ-4 № 1	—	2480	6502	131
ВКГМ-4 № 2	—	1727	5163	3279
ВКГМ-4 № 3	—	1505	1347	3569
ВКГМ-2,5 № 4	—	2093	9746	5321
ВКГМ-4 № 5	—	174	4709	6225
ВКГМ-4 № 6	—	2110	3851	4432
ВКГМ-4 № 7	—	197	4495	4393
Насос сетевой № 1 1Д 1250-63	—	243	3212	2618
Насос сетевой № 2 1 Д 1250-63	—	1315	4984	3086
Насос сетевой № 3 1 Д 1250-63	—	958	2810	2110

* Данные за I-II кв. 2010 г.

Техничко-экономические показатели

Котельная (котельные)	Производительность, т/ч		Удельный расход		
	номинальная	фактическая	воды на сн, т/т	тепловой энергии, ккал/т	электроэнергии, кВт.ч/т
Котельная № 5	26,5	22,9	1,87	—	64,08

Выбросы в окружающую среду в год обследования и за предыдущие 2 года

Контролируемый показатель	Значение выбросов по годам, т (норматив/факт)		
	2010 г.	2009 г.	2008 г.
No _x	1,116 / 8,119	1,116 / 9,139	1,116 / 10,657
CO _x	18,559 / 0	18,559 / 0,013	18,559 / 0
SO _x	—	—	—
N _{0x} + SO _x	1,116 / 8,119	1,116 / 9,139	1,116 / 10,657

Энергетическое обследование проведено

в соответствии с требованиями ст. 16 Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»

указать причины проведения

Энергетический паспорт составлен

Начальник тех. отдела ООО «Сибпрофконсалт»
Первова В. В.

подпись, печать

должность, фамилия, и.о.

Согласован

Генеральный директор ООО «Городские Теплосети»
Гурин А. А.

подпись, печать

должность, фамилия, и.о.

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ ТЕПЛОЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО ПРЕДПРИЯТИЯ (КОТЕЛЬНЫХ)

Составлен на основании обязательного энергетического обследования,
вид обследования
выполненного в период с 16.09.2010 г. по 23.09.2010 г.

Обследуемое предприятие

ООО «Городские Теплосети»

организационно-правовая форма и наименование

Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Когалым, ул.
Прибалтийская, 53, тел./факс 8 (34667) 2-32-86, e-mail: teplo929@yandex.ru

адрес, телефон, факс, электронная почта

Генеральный директор

Гурин Андрей Александрович

фамилия, имя, отчество

подпись

дата

Организация, проводившая обследование

ООО «Сибпрофконсалт»

организационно-правовая форма и наименование

Российская Федерация, г. Тюмень, ул. Дзержинского, 15, оф. 702, тел./факс (3452) 595-033, e-mail:
office@portcorp.ru

адрес, телефон, факс, электронная почта

Лицензия

Свидетельство № Э-001-7203162602-016, выдано НП «Объединение независимых
энергоаудиторских и энергоэкспертных организаций» (рег. номер СРО-Э-001 от 06.08.2010 г.),
дата выдачи 09.08.2010 г., срок действия не ограничен

номер, кем, когда выдана, срок действия

Директор

Анисов Юрий Борисович

фамилия, имя, отчество

подпись

дата

Котельная «Арочник»
ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ
1. Состав котельных, эксплуатируемых предприятием

Показатель	Единица измерения	Количество
Общее количество котельных	шт. (котельных)	1
из них оборудованных котлами		
водогрейными	шт. (котельных)	1
водогрейными и паровыми	«	—
паровыми	«	—
Из общего количества котельных имеют мощность, Гкал/ч	шт.	
До 3	«	—
св. 3 до 10	«	—
св. 10 до 20	«	—
св. 20 до 50	«	1
св. 50 до 100	«	—
свыше 100	«	—
Общее количество водогрейных котлов	шт.	8
из них по типам (маркам) и мощности		
ВКГМ-4	шт.	7
ВКГМ-2,5		1
Общее количество паровых котлов	шт.	—
из них по типам (маркам) и мощности		
—	шт.	—
Количество и мощность котельных, оборудованных:	шт./Гкал/ч	
установками химической очистки воды	«	—
деаэраторами	«	—
автоматикой горения	«	—
устройствами телемеханики	«	—

2. Топливный режим

Орган, установивший топливный режим _____ —

наименование, номер разрешения, дата выдачи

Объем разрешенного топливоиспользования:

газ - _____ тыс.м.куб.
 уголь - _____ тыс.т.
 мазут - _____ тыс.т.
 мазут - _____ тыс.т.

Резервное топливо

природный газ

наименование, емкость склада

Технологическая бронь по газу _____ тыс.м куб.

Основные марки сжигаемого топлива и основные поставщики _____ попутный нефтяной газ,
поставщик - ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

Краткое описание причин работы основного оборудования на непроектных видах топлива _____ нет

Динамика и структура потребления условного топлива на момент составления паспорта и за 2 предыдущих года по видам топлива:

Вид топлива	Всего, т/% общего количества (по годам)*		
	2010 г.	2009 г.	2008 г.
Газ	—	12096 / 100	10913,4 / 100
Мазут	—	—	—
Уголь	—	—	—

*Общий расход топлива котельных «Арочник» и СУ-951

Средняя стоимость топлива по его видам на момент составления паспорта и за 2 предыдущих года

Вид топлива	Стоимость топлива (по годам)		
	2010 г.	2009 г.	2008 г.
Газ, руб./тыс. м ³	204,35	226,35	204,23
Мазут, руб./т	—	—	—
Уголь, руб./т	—	—	—
В пересчете на условное топливо, руб./т у. т.	168,17	186,27	168,07

Показатели удельного расхода топлива на момент составления паспорта и за 2 предыдущих года (т у.т./Гкал)

Удельный расход топлива	Нормативное (расчетное) значение	фактически по годам		
		2010 г.	2009 г.	2008 г.
Удельный расход топлива - средневзвешенный (по ГОСТ на котлы)	0,157	X	X	X
Удельный расход топлива - по плану	—	X	X	X
Удельный расход топлива - фактически	X	—	0,2117	0,1814

3. Баланс тепловой энергии и теплоносителей

Приход, расход	Един. измер.	Показатели (по годам)*			
		2010 г.		2009 г.	2008 г.
		план	факт		
Выработка тепловой энергии котлами	Гкал	60 146	—	57 146	60 146
Отпуск тепловой энергии потребителям:	Гкал	50660	—	48041	50615
пар	«	—	—	—	—
горячая вода	«	—	—	—	—
Расход тепловой энергии на нужды:	Гкал	1444	—	1543	1564
собственные	«	1444	—	1543	1564

Приход, расход	Един. измер.	Показатели (по годам)*			
		2010 г.		2009 г.	2008 г.
		план	факт		
хозяйственные	«	—	—	—	—
производственные	«	—	—	—	—
Возврат конденсата	%	—	—	—	—
Подпитка тепловой сети	т/с	—	—	55*	—

*Общие данные для котельных «Арочник» и СУ-951

4. Техничко-экономические и экологические показатели работы на момент составления паспорта и за последние 2 года

Годовое использование основного оборудования

Наименование основного оборудования	По проекту, ч	Факт, ч (по годам)		
		2010 г.*	2009 г.	2008 г.
ВКГМ-4 № 1	—	2081	4723	3994
КВГМ-4 № 2	—	304	4957	4646
ВКГМ-2,5 № 3	—	1169	2963	2244
ВКГМ-4 № 4	—	2160	3726	4422
ВКГМ-4 № 5	—	749	5636	3387
ВКГМ-4 № 6	—	173	297	2469
ВКГМ-4 № 7	—	1021	2533	3916
ВКГМ-4 № 8	—	2160	3798	831
Вентилятор № 1 ЕВВН -6	—	2081	4723	3994
Вентилятор № 2 ЕВВН -6	—	304	4957	4646
Вентилятор № 3 ЕВВН -6	—	1169	2963	2244
Насос сетевой № 1	1Д 1250-63	479	593	644
Насос сетевой № 3	1Д1250-63	1858	5933	5562

* Данные за I-II кв. 2010 г.

Техничко-экономические показатели

Котельная (котельные)	Производительность, т/ч		Удельный расход		
	номинальная	фактическая	воды на сн, т/т	тепловой энергии, ккал/т	электроэнергии, кВт.ч/т
Котельная «Арочник»	30,5	27,02	0,05	—	60,63

*Общие данные для котельных «Арочник» и СУ-951

Выбросы в окружающую среду в год обследования и за предыдущие 2 года

Контролируемый показатель	Значение выбросов по годам, т (норматив/факт)		
	2010 г.	2009 г.	2008 г.
NO _x	18,929 / 8,864	18,929 / 12,765	18,929 / 11,879
CO _x	14,395 / 0,664	14,395 / 0	14,395 / 0,433
SO _x	—	—	—
N _{0x} + SO _x	18,929 / 8,864	18,929 / 12,765	18,929 / 11,879

Энергетическое обследование проведено

в соответствии с требованиями ст. 16
Федерального закона от 23.11.2009 № 261-
ФЗ «Об энергосбережении и о повышении
энергетической эффективности и о
внесении изменений в отдельные
законодательные акты Российской
Федерации»

указать причины проведения

Энергетический паспорт составлен

Начальник тех. отдела ООО
«Сибпрофконсалт» Первова В. В.

подпись, печать

должность, фамилия, и.о.

Согласован

Генеральный директор ООО
«Городские Теплосети» Гурин А.

А.

подпись, печать

должность, фамилия, и.о.

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ ТЕПЛОЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО ПРЕДПРИЯТИЯ (КОТЕЛЬНЫХ)

Составлен на основании обязательного энергетического обследования,
вид обследования
выполненного в период с 16.09.2010 г. по 23.09.2010 г.

Обследуемое предприятие

ООО «Городские Теплосети»

организационно-правовая форма и наименование

Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Когалым, ул.
Прибалтийская, 53, тел./факс 8 (34667) 2-32-86, e-mail: teplo929@yandex.ru

адрес, телефон, факс, электронная почта

Генеральный директор

Гурин Андрей Александрович

фамилия, имя, отчество

подпись

дата

Организация, проводившая обследование

ООО «Сибпрофконсалт»

организационно-правовая форма и наименование

Российская Федерация, г. Тюмень, ул. Дзержинского, 15, оф. 702, тел./факс (3452) 595-033, e-mail:
office@portcorp.ru

адрес, телефон, факс, электронная почта

Лицензия

Свидетельство № Э-001-7203162602-016, выдано НП «Объединение независимых
энергоаудиторских и энергоэкспертных организаций» (рег. номер СРО-Э-001 от 06.08.2010 г.),
дата выдачи 09.08.2010 г., срок действия не ограничен

номер, кем, когда выдана, срок действия

Директор

Анисов Юрий Борисович

фамилия, имя, отчество

подпись

дата

Котельная СУ-951

ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ

1. Состав котельных, эксплуатируемых предприятием

Показатель	Единица измерения	Количество
Общее количество котельных	шт. (котельных)	1
из них оборудованных котлами		
водогрейными	шт. (котельных)	1
водогрейными и паровыми	«	—
паровыми	«	—
Из общего количества котельных имеют мощность, Гкал/ч	шт.	
До 3	«	—
св. 3 до 10	«	1
св. 10 до 20	«	—
св. 20 до 50	«	—
св. 50 до 100	«	—
свыше 100	«	—
Общее количество водогрейных котлов	шт.	3
из них по типам (маркам) и мощности		
КВГМ-4	шт.	3
Общее количество паровых котлов	шт.	—
из них по типам (маркам) и мощности		
—	шт.	—
Количество и мощность котельных, оборудованных:	шт./Гкал/ч	
установками химической очистки воды	«	—
деаэраторами	«	—
автоматикой горения	«	—
устройствами телемеханики	«	—

2. Топливный режим

Орган, установивший топливный режим _____

наименование, номер разрешения, дата выдачи

Объем разрешенного топливоиспользования:

газ - _____ тыс.м.куб.
уголь - _____ тыс.т.
мазут - _____ тыс.т.
мазут - _____ тыс.т.

Резервное топливо

природный газ

наименование, емкость склада

Технологическая бронь по газу _____ тыс.м куб.

Основные марки сжигаемого топлива и основные поставщики _____ попутный нефтяной газ,
поставщик - ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

Краткое описание причин работы основного оборудования на непроектных видах топлива _____ нет

Динамика и структура потребления условного топлива на момент составления паспорта и за 2 предыдущих года по видам топлива:

Вид топлива	Всего, т/% общего количества (по годам)*		
	2010 г.	2009 г.	2008 г.
Газ	—	12096 / 100	10913,4 / 100
Мазут	—	—	—
Уголь	—	—	—

* Общий расход топлива котельных «Арочник» и СУ-951

Средняя стоимость топлива по его видам на момент составления паспорта и за 2 предыдущих года

Вид топлива	Стоимость топлива (по годам)		
	2010 г.	2009 г.	2008 г.
Газ, руб./тыс. м ³	204,35	226,35	204,23
Мазут, руб./т	—	—	—
Уголь, руб./т	—	—	—
В пересчете на условное топливо, руб./т у. т.	168,17	186,27	168,07

Показатели удельного расхода топлива на момент составления паспорта и за 2 предыдущих года (т у.т./Гкал)

Удельный расход топлива	Нормативное (расчетное) значение	фактически по годам		
		2010 г.	2009 г.	2008 г.
Удельный расход топлива - средневзвешенный (по ГОСТ на котлы)	0,157	X	X	X
Удельный расход топлива - по плану	—	X	X	X
Удельный расход топлива - фактически	X	—	0,2117	0,1814

3. Баланс тепловой энергии и теплоносителей

Приход, расход	Един. измер.	Показатели (по годам)*			
		2010 г.*		2009 г.	2008 г.
		план	факт		
Выработка тепловой энергии котлами	Гкал	60 146	—	57 146	60 146
Отпуск тепловой энергии потребителям:	Гкал	50660	—	48041	50615
пар	«	—	—	—	—
горячая вода	«	—	—	—	—
Расход тепловой энергии на нужды:	Гкал	1444	—	1543	1564
собственные	«	1444	—	1543	1564
хозяйственные	«	—	—	—	—
производственные	«	—	—	—	—

Приход, расход	Един. измер.	Показатели (по годам)*			
		2010 г.*		2009 г.	2008 г.
		план	факт		
Возврат конденсата	%	—	—	—	—
Подпитка тепловой сети	т/с	—	—	55*	—

*Общие данные для котельных «Арочник» и СУ-951

4. Техничко-экономические и экологические показатели работы на момент составления паспорта и за последние 2 года

Годовое использование основного оборудования

Наименование основного оборудования	По проекту, ч	Факт, ч (по годам)		
		2010 г. *	2009 г.	2008 г.
КВГМ- 4 № 1	—	1574	5636	2898
КВГМ -4 № 2	—	2299	6898	5827
КВГМ- 4 № 3	—	2040	3000	4027
Насос сетевой № 1 1Д 800 – 56	—	1126	2722	3383
Насос сетевой № 2 1Д 800-56	—	1211	5524	2982

* Данные за I-II кв. 2010 г.

Техничко-экономические показатели*

Котельная (котельные)	Производительность, т/ч		Удельный расход		
	номинальная	фактическая	воды на сн, т/т	тепловой энергии, ккал/т	электроэнергии, кВт.ч/т
Котельная СУ-951	12	9,79	0,05	—	60,63

*Общие данные для котельных «Арочник» и СУ-951

Выбросы в окружающую среду в год обследования и за предыдущие 2 года

Контролируемый показатель	Значение выбросов по годам, т (норматив/факт)		
	2010 г.	2009 г.	2008 г.
NO _x	3,571 / 5,089	3,571 / 4,992	3,571 / 4,812
CO _x	0,541 / 0	0,541 / 0	0,541 / 0
SO _x	—	—	—
N _{0x} + SO _x	3,571 / 5,089	3,571 / 4,992	3,571 / 4,812

Энергетическое обследование проведено

в соответствии с требованиями ст. 16 Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»

указать причины проведения

Энергетический паспорт составлен

Начальник тех. отдела ООО «Сибпрофконсалт»
Первова В. В.

подпись, печать

должность, фамилия, и.о.

Согласован

Генеральный директор ООО «Городские Теплосети»
Гурин А. А.

подпись, печать

должность, фамилия, и.о.

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ ТЕПЛОЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО ПРЕДПРИЯТИЯ (КОТЕЛЬНЫХ)

Составлен на основании обязательного энергетического обследования,
вид обследования
выполненного в период с 16.09.2010 г. по 23.09.2010 г.

Обследуемое предприятие

ООО «Городские Теплосети»

организационно-правовая форма и наименование

Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Когалым, ул.
Прибалтийская, 53, тел./факс 8 (34667) 2-32-86, e-mail: teplo929@yandex.ru

адрес, телефон, факс, электронная почта

Генеральный директор

Гурин Андрей Александрович

фамилия, имя, отчество

подпись

дата

Организация, проводившая обследование

ООО «Сибпрофконсалт»

организационно-правовая форма и наименование

Российская Федерация, г. Тюмень, ул. Дзержинского, 15, оф. 702, тел./факс (3452) 595-033, e-mail:
office@portcorp.ru

адрес, телефон, факс, электронная почта

Лицензия

Свидетельство № Э-001-7203162602-016, выдано НП «Объединение независимых
энергоаудиторских и энергоэкспертных организаций» (рег. номер СРО-Э-001 от 06.08.2010 г.),
дата выдачи 09.08.2010 г., срок действия не ограничен

номер, кем, когда выдана, срок действия

Директор

Анисов Юрий Борисович

фамилия, имя, отчество

подпись

дата

Котельная СУ-78

ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ

1. Состав котельных, эксплуатируемых предприятием

Показатель	Единица измерения	Количество
Общее количество котельных	шт. (котельных)	1
из них оборудованных котлами		
водогрейными	шт. (котельных)	1
водогрейными и паровыми	«	—
паровыми	«	—
Из общего количества котельных имеют мощность, Гкал/ч	шт.	
До 3	«	—
св. 3 до 10	«	1
св. 10 до 20	«	—
св. 20 до 50	«	—
св. 50 до 100	«	—
свыше 100	«	—
Общее количество водогрейных котлов	шт.	2
из них по типам (маркам) и мощности		
ВКГМ-2,5	шт.	2
Общее количество паровых котлов	шт.	—
из них по типам (маркам) и мощности		
—	шт.	—
Количество и мощность котельных, оборудованных:	шт./Гкал/ч	
установками химической очистки воды	«	1
деаэраторами	«	—
автоматикой горения	«	—
устройствами телемеханики	«	—

2. Топливный режим

Орган, установивший топливный режим _____ —

наименование, номер разрешения, дата выдачи

Объем разрешенного топливоиспользования:

газ - _____	—	тыс.м.куб.
уголь - _____	—	тыс.т.
мазут - _____	—	тыс.т.
мазут - _____	—	тыс.т.

Резервное топливо

природный газ

наименование, емкость склада

Технологическая бронь по газу _____

—

тыс.м куб.

Основные марки сжигаемого топлива и основные поставщики _____ попутный нефтяной газ,
поставщик - ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

Краткое описание причин работы основного оборудования на непроектных видах топлива _____ нет

Динамика и структура потребления условного топлива на момент составления паспорта и за 2 предыдущих года по видам топлива:

Вид топлива	Всего, т/% общего количества (по годам)		
	2010 г.	2009 г.	2008 г.
Газ	—	1375 / 100	1333,8/ 100
Мазут	—	—	—
Уголь	—	—	—

Средняя стоимость топлива по его видам на момент составления паспорта и за 2 предыдущих года

Вид топлива	Стоимость топлива (по годам)		
	2010 г.	2009 г.	2008 г.
Газ, руб./тыс. м ³	24,96	25,74	25,46
Мазут, руб./т	—	—	—
Уголь, руб./т	—	—	—
В пересчете на условное топливо, руб./т у. т.	20,54	21,18	20,95

Показатели удельного расхода топлива на момент составления паспорта и за 2 предыдущих года (т у.т./Гкал)

Удельный расход топлива	Нормативное (расчетное) значение	фактически по годам		
		2010 г.	2009 г.	2008 г.
Удельный расход топлива - средневзвешенный (по ГОСТ на котлы)	0,157	X	X	X
Удельный расход топлива - по плану	—	X	X	X
Удельный расход топлива - фактически	X	—	0,210	0,180

3. Баланс тепловой энергии и теплоносителей

Приход, расход	Един. измер.	Показатели (по годам)			
		2010 г.		2009 г.	2008 г.
		план	факт		
Выработка тепловой энергии котлами	Гкал	7 411		6 562	7 411
Отпуск тепловой энергии потребителям:	Гкал	6242	—	5516	6237
пар	«	—	—	—	—
горячая вода	«	—	—	—	—
Расход тепловой энергии на нужды:	Гкал	178	—	177	193
собственные	«	178	—	177	193
хозяйственные	«	—	—	—	—
производственные	«	—	—	—	—
Возврат конденсата	%	—	—	—	—
Подпитка тепловой сети	т/с	—	—	3,2	—

* Данные за январь-август 2010 г.

4. Техничко-экономические и экологические показатели работы на момент составления паспорта и за последние 2 года

Годовое использование основного оборудования

Наименование основного оборудования	По проекту, ч	Факт, ч (по годам)		
		2010 г.*	2009 г.	2008 г.
ВКГМ-2,5 № 1	—	2142	4586	2067
ВКГМ-2,5 № 2	—	1119	2979	4366
Насос сетевой № 1 WILO-75/2	—	269	1235	1056
Насос сетевой № 2 WILO-75/2	—	2061	5740	517
СН-3	—	0	0	5091

* Данные за I-II кв. 2010 г.

Техничко-экономические показатели

Котельная (котельные)	Производительность, т/ч		Удельный расход		
	номинальная	фактическая	воды на сн, т/т	тепловой энергии, ккал/т	электроэнергии, кВт.ч/т
Котельная СУ-78	5	4,67	0,66	—	26,55

Выбросы в окружающую среду в год обследования и за предыдущие 2 года

Контролируемый показатель	Значение выбросов по годам, т (норматив/факт)		
	2010 г.	2009 г.	2008 г.
No _x	0,926 / 1,562	0,926 / 1,729	0,926 / 1,548
CO _x	2,196 / 0	2,196 / 0,093	2,196 / 0
SO _x	—	—	—
N _{0x} + SO _x	0,926 / 1,562	0,926 / 1,729	0,926 / 1,548

Энергетическое обследование проведено

в соответствии с требованиями ст. 16 Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»

указать причины проведения

Энергетический паспорт составлен

Начальник тех. отдела ООО «Сибпрофконсалт»
Первова В. В.

подпись, печать

должность, фамилия, и.о.

Согласован

Генеральный директор ООО «Городские Теплосети»
Гурин А. А.

подпись, печать

должность, фамилия, и.о.

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ ТЕПЛОЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО ПРЕДПРИЯТИЯ (КОТЕЛЬНЫХ)

Составлен на основании обязательного энергетического обследования,
выполненного в период с 16.09.2010 г. по 23.09.2010 г.
вид обследования

Обследуемое предприятие

ООО «Городские Теплосети»

организационно-правовая форма и наименование

Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Когалым, ул.
Прибалтийская, 53, тел./факс 8 (34667) 2-32-86, e-mail: teplo929@yandex.ru

адрес, телефон, факс, электронная почта

Генеральный директор

Гурин Андрей Александрович

фамилия, имя, отчество

подпись

дата

Организация, проводившая обследование

ООО «Сибпрофконсалт»

организационно-правовая форма и наименование

Российская Федерация, г. Тюмень, ул. Дзержинского, 15, оф. 702, тел./факс (3452) 595-033, e-mail:
office@portcorp.ru

адрес, телефон, факс, электронная почта

Лицензия

Свидетельство № Э-001-7203162602-016, выдано НП «Объединение независимых
энергоаудиторских и энергоэкспертных организаций» (рег. номер СРО-Э-001 от 06.08.2010 г.),
дата выдачи 09.08.2010 г., срок действия не ограничен

номер, кем, когда выдана, срок действия

Директор

Анисов Юрий Борисович

фамилия, имя, отчество

подпись

дата

Котельная КСАТ
ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ
1. Состав котельных, эксплуатируемых предприятием

Показатель	Единица измерения	Количество
Общее количество котельных	шт. (котельных)	1
из них оборудованных котлами		
водогрейными	шт. (котельных)	1
водогрейными и паровыми	«	—
паровыми	«	—
Из общего количества котельных имеют мощность, Гкал/ч	шт.	
До 3	«	1
св. 3 до 10	«	—
св. 10 до 20	«	—
св. 20 до 50	«	—
св. 50 до 100	«	—
свыше 100	«	—
Общее количество водогрейных котлов	шт.	4
из них по типам (маркам) и мощности		
КВСА «Октан» 3М	шт.	4
Общее количество паровых котлов	шт.	—
из них по типам (маркам) и мощности		
—	шт.	—
Количество и мощность котельных, оборудованных:	шт./Гкал/ч	
установками химической очистки воды	«	—
деаэраторами	«	—
автоматикой горения	«	—
устройствами телемеханики	«	—

2. Топливный режим

Орган, установивший топливный режим _____ —

наименование, номер разрешения, дата выдачи

Объем разрешенного топливоиспользования:

газ - _____ тыс.м.куб.
 уголь - _____ тыс.т.
 мазут - _____ тыс.т.
 мазут - _____ тыс.т.

Резервное топливо

природный газ

наименование, емкость склада

Технологическая бронь по газу _____ тыс.м куб.

Основные марки сжигаемого топлива и основные поставщики _____ попутный нефтяной газ,
поставщик - ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

Краткое описание причин работы основного оборудования на непроектных видах топлива _____ нет

Динамика и структура потребления условного топлива на момент составления паспорта и за 2 предыдущих года по видам топлива:

Вид топлива	Всего, т/% общего количества (по годам)		
	2010 г.	2009 г.	2008 г.
Газ	—	1827 / 100	1452,5 / 100
Мазут	—	—	—
Уголь	—	—	—

Средняя стоимость топлива по его видам на момент составления паспорта и за 2 предыдущих года

Вид топлива	Стоимость топлива (по годам)		
	2010 г.	2009 г.	2008 г.
Газ, руб./тыс. м ³	27,56	34,18	27,18
Мазут, руб./т	—	—	—
Уголь, руб./т	—	—	—
В пересчете на условное топливо, руб./т у. т.	22,68	28,13	22,37

Показатели удельного расхода топлива на момент составления паспорта и за 2 предыдущих года (т у.т./Гкал)

Удельный расход топлива	Нормативное (расчетное) значение	фактически по годам		
		2010 г.	2009 г.	2008 г.
Удельный расход топлива - средневзвешенный (по ГОСТ на котлы)	0,153	X	X	X
Удельный расход топлива - по плану	—	X	X	X
- фактически	X	—	0,228	0,171

3. Баланс тепловой энергии и теплоносителей

Приход, расход	Един. измер.	Показатели (по годам)			
		2010 г.		2009 г.	2008 г.
		план	факт		
Выработка тепловой энергии котлами	Гкал	8 494		8 025	8 494
Отпуск тепловой энергии потребителям:	Гкал	7154	—	6746	7148
пар	«	—	—	—	—
горячая вода	«	—	—	—	—
Расход тепловой энергии на нужды:	Гкал	204	—	217	221
собственные	«	204	—	217	221
хозяйственные	«	—	—	—	—
производственные	«	—	—	—	—
Возврат конденсата	%	—	—	—	—
Подпитка тепловой сети	т/с	—	—	4,9	—

* Данные за январь-август 2010 г.

4. Техничко-экономические и экологические показатели работы на момент составления паспорта и за последние 2 года

Годовое использование основного оборудования

Наименование основного оборудования	По проекту, ч	Факт, ч (по годам)		
		2010 г.*	2009 г.	2008 г.
КВСА «Октан» 3М № 1	—	1592	709	9
КВСА «Октан» 3М № 2	—	748	3751	6009
КВСА «Октан» 3М № 3	—	2326	6132	5038
КВСА «Октан» 3М № 4	—	1193	5354	2581
Сетевой насос № 1 КМ-80-50-200	—	0	2832	1214
Сетевой насос № 2 КМ-100-65-200	—	828	3336	5007
Сетевой насос № 3 КМ-100-65-200	—	1683	3040	403
Сетевой насос № 4 КМ-100-65-200	—	1529	794	4658
Сетевой насос № 5 КМ-100-65-200	—	627	2956	0

* Данные за I-II кв. 2010 г.

Техничко-экономические показатели

Котельная (котельные)	Производительность, т/ч		Удельный расход		
	номинальная	фактическая	воды на сн, т/т	тепловой энергии, ккал/т	электроэнергии, кВт.ч/т
Котельная КСАТ	11,2	2,69	0,34		28,50

Выбросы в окружающую среду в год обследования и за предыдущие 2 года

Контролируемый показатель	Значение выбросов по годам, т (норматив/факт)		
	2010 г.	2009 г.	2008 г.
NO _x	0,757 / 2,319	0,757 / 1,911	0,757 / 1,297
CO _x	0,182 / 0,063	0,182 / 0	0,182 / 1,034
SO _x	—	—	—
N _{0x} + SO _x	0,757 / 2,319	0,757 / 1,911	0,757 / 1,297

Энергетическое обследование проведено

в соответствии с требованиями ст. 16 Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»

указать причины проведения

Энергетический паспорт составлен

Начальник тех. отдела ООО «Сибпрофконсалт»
Первова В. В.

подпись, печать

должность, фамилия, и.о.

Согласован

Генеральный директор ООО «Городские Теплосети»
Гурин А. А.

подпись, печать

должность, фамилия, и.о.

Приложение по форме «Методических рекомендаций и типовых программ энергетических обследований систем коммунального энергоснабжения» (Приложение 4), утвержденных приказом Госстроя России от 10.06.2003 № 202

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ ТЕПЛОЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО ПРЕДПРИЯТИЯ (ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ)

Составлен на основании обязательного энергетического обследования,
вид обследования
выполненного в период с 16.09.2010 г. по 23.09.2010 г.

Обследуемое предприятие

ООО «Городские Теплосети»

организационно-правовая форма и наименование

Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Когалым, ул.
Прибалтийская, 53, тел./факс 8 (34667) 2-32-86, e-mail: teplo929@yandex.ru

адрес, телефон, факс, электронная почта

Генеральный директор

Гурин Андрей Александрович

фамилия, имя, отчество

подпись

дата

Организация, проводившая обследование

ООО «Сибпрофконсалт»

организационно-правовая форма и наименование

Российская Федерация, г. Тюмень, ул. Дзержинского, 15, оф. 702, тел./факс (3452) 595-033,
e-mail: office@portcorp.ru

адрес, телефон, факс, электронная почта

Лицензия

Свидетельство № Э-001-7203162602-016, выдано НП «Объединение независимых энергоаудиторских и энергоэкспертных организаций» (рег. номер СРО-Э-001 от 06.08.2010 г.),
дата выдачи 09.08.2010 г., срок действия не ограничен

номер, кем, когда выдана, срок действия

Директор

Анисов Юрий Борисович

фамилия, имя, отчество

подпись

дата

1. Характеристика тепловой сети

1. Источник (и) теплоснабжения	1) Котельная ДЕ-25/14(1);
	2) котельная ДЕ-25/14(2);
	3) котельная КВГМ-50;
	4) котельная ПМК-177;
	5) котельная № 5;
	6) котельные «Арочник»;
	7) котельная СУ-951;
	8) котельная СУ-78;
	9) котельная КСАТ.
2. Вид системы теплоснабжения	закрытая
3. Расчетный температурный график регулирования тепловой нагрузки	_____
котельные ДЕ-25/14 (1), ДЕ-25/14 (2), КВГМ-50 - 130/70 °С	
котельные ПМК-177, №5, «Арочник», СУ-951, СУ-78, КСАТ - 95/70 °С	
4. Подключенная тепловая нагрузка по договорам:	
4.1. Теплоноситель - вода	общая - 241,76 Гкал/час, в том числе по котельным:
	котельные ДЕ-25/14 (1), ДЕ-25/14 (2), КВГМ-50 - 184,58 Гкал/час;
	котельная ПМК-177 - 13,55 Гкал/час;
	котельная № 5 - 18,09 Гкал/час;
	котельные «Арочник», СУ-951 - 20,51 Гкал/час;
	котельная СУ-78 - 2,34 Гкал/час;
	котельная КСАТ - 2,69 Гкал/час.
4.2. Теплоноситель - пар	—
5. Протяженность, км, средний диаметр трубопроводов, м (всего, в том числе по видам прокладки)	_____
протяженность - 125,1 км (в двухтрубном исчислении), средний диаметр - 134,8 мм,	
основной вид прокладки - надземный	
6. Насосные подстанции, их назначение	—
6.1. Количество и тип рабочих насосов	
Коммунальные котельные:	
Котельная ДЕ-25/14 (1):	Насос сетевой СЭ-1250-140-11 6 шт.
	Насос питательный CR45-9-2 А-F-A-E ВАОЕ 3 шт.
	Насос перекачки TP50-570/2 А-F-A-ВАОЕ 1 шт.
	Насос перекачки TP80-570/2 А-F-A-ВАОЕ 1 шт.
	Насос подпорный WILO IL80/120-4/2 1 шт.
Котельная ДЕ-25/14 (2):	Насос питательный CR45-9-2 А-F-A-E ВАОЕ 3 шт.
	Насос подпорный WILO IL80/120-4/2 1 шт.
Котельная КВГМ-50:	Насос исходной воды TP50-570/2 А-F-A-ВАОЕ 1 шт.
	Насос исходной воды TP80-570/2 А-F-A-ВАОЕ 1 шт.
	Насос солевой JP14-75-3 GRUNDFOS 2 шт.
	Подпиточный насос TP50-570/2 А-F-A-ВАОЕ 2 шт.
	Подпиточный насос TP80-570/2 А-F-A- 1 шт.

	ВАОЕ	
Котельная ПМК-177:	Насос сетевой 1 Д 1250-63	2 шт.
	Насос сетевой 1 Д 800-56	1 шт.
	Насос сетевой WILO-75/2	1 шт.
	Насос циркуляционный КМ-100-65	2 шт.
	Подпиточный насос TP-50-570/2 А-F-A-РАОЕ	2 шт.
	Нефтяной насос ZAS4750 V8-3F (W-20)	2 шт.
	Нефтяная насосная установка SPF 20R4668 3F-W20-E	1 шт.
	Насос подпиточный К100-65-200	2 шт.
Котельная № 5	Насос сетевой 1 Д 1250-63	3 шт.
	Насос подпиточный К100-65-250	1 шт.
	Насос подпиточный КМ100-65-200	1 шт.
	Насос подпиточный К100-65-200	1 шт.
	Нефтяной насос К 20/30	2 шт.
	Насос циркуляционный К100-65-200а	2 шт.
	Насос сетевой 1Д1250-63	2 шт.
Котельная «Арочник»	Насос сетевой 300 Д 70	1 шт.
	Насос циркуляционный КМ 100-65-200	2 шт.
	Подпиточный насос КМ 100-65-200	2 шт.
	Нефтяная насосная станция А 25Х-П1	4 шт.
	Нефтяной циркуляционный насос ВК-2/26А	1 шт.
	Насос сетевой 1Д 800-56	2 шт.
Котельная СУ-951	Насос сетевой WILO-75/2	2 шт.
	Насос подпиточный ПЛ32/170-4/2	2 шт.
Котельная СУ-78	Насос нефтяной циркуляционный	1 шт.
	Насос сетевой КМ-80-50-200	1 шт.
Котельная КСАТ	Насос сетевой КМ-100-65-200	4 шт.
	Насос подпиточный К-45-30	3 шт.
	Насос подпиточный К50-32-125	1 шт.
	Насос перекачки воды К50-32-125	1 шт.

6.2. Наличие автоматических регуляторов, их назначение _____

2. Показатели функционирования тепловой сети (системы теплоснабжения)

Наименование показателей	Един. измерения	Нормативные (планов.) значения	Фактические показатели по годам		
			2010 г.	2009 г.	2008 г.
1	2	3	4	5	6
Годовой отпуск тепловой энергии					
- с водой	Гкал	728 635	—	728 635	757 731
- с паром	«	—	—	—	—
Часовой отпуск тепловой энергии		241,8	—	241,8	251,5
отопительный период					
- с водой	Гкал/ч	241,8		241,8	251,5
- с паром	«	—	—	—	—
неотопительный период					
- с водой	«	88,9		88,9	98,9
- с паром	«	—	—	—	—
Расход теплоносителя (сетевой воды)					
- отопительный период	т/ч	160565	160565	161759	16212
- неотопительный период	т/ч	—	—	—	—
Расход пара					
- отопительный период	т/ч	—	—	—	—
- неотопительный период	т/ч	—	—	—	—
Годовые потери теплоносителя	т	140888	140888	141934	14225
в том числе на технологию	т	—	—	—	—
Годовые потери конденсата	т	—	—	—	—
Тепловые потери за год		93955,2	93955,2	96381	98348
через изоляцию	Гкал	84282,8	84282,8	83779	85421
с потерянными теплоносителем	Гкал	9672,4	9672,4	12602	12927
Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$\frac{\text{кВт}\cdot\text{ч}}{\text{Гкал}}$	33	—	33	41
Удельный расход теплоносителя в подающем трубопроводе на источнике тепла	т/Гкал	0,9	—	0,9	0,9
Температура теплоносителя в подающем трубопроводе на источнике тепла	°С	130 95	—	130 95	130 95
Температура теплоносителя в обратном трубопроводе на источнике тепла	°С	70	—	70	70
Разность температуры в подающем и обратном трубопроводах теплоносителя источнике тепла	°С	60 25	—	60 25	60 25
Количество ветхих тепловых сетей	км	—	—	X	X

Наименование показателей	Един. измерения	Нормативные (планов.) значения	Фактические показатели по годам		
			2010 г.	2009 г.	2008 г.
Замена ветхих тепловых сетей	км	—	—	4,27	2,673

3. Тепловой баланс (Гкал)

Приход, расход тепловой энергии	Расчетные или нормируемые значения	Фактические значения (по годам)		
		2010 г.	2009 г.	2008 г.
1	2	3	4	5
По воде				
Годовое количество тепловой энергии, отпущенной в тепловую сеть	708 776	—	708 776	737 872
Годовые потери тепловой энергии, всего в том числе: через изоляцию с потерянными теплоносителем	96 381	—	96 381	97 290
По пару				
Годовое количество тепловой энергии, отпущенной в тепловую сеть	—	—	—	—
Годовое количество тепловой энергии, возвращенной с конденсатом	—	—	—	—

4. Баланс электрической энергии (млн. кВт·ч)

Приход, расход электрической энергии	Расчетные или нормируемые значения	Фактические значения (по годам)		
		2010 г.	2009 г.	2008 г.
Годовые затраты электроэнергии на передачу тепловой энергии на источнике тепла	13,6	—	13,6	13,2
Годовые затраты электроэнергии на насосных подстанциях	—	—	—	—

5. Баланс по теплоносителю (водный баланс) (тыс. т)

Приход, расход теплоносителя	Расчетные или нормируемые значения	Фактические значения (по годам)		
		2010 г.	2009 г.	2008 г.
Годовое количество теплоносителя, отпущенного в тепловую сеть источником тепла	—	—	161,8	162
Годовые потери теплоносителя, всего в том числе на технологию	—	—	140,8	141,9

Энергетическое
обследование проведено

в соответствии с требованиями ст. 16 Федерального закона от
23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении
энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные
законодательные акты Российской Федерации»

указать причины проведения

Энергетический
паспорт
составлен

Начальник тех. отдела ООО «Сибпрофконсалт»
Первова В. В.

подпись, печать

должность, фамилия, и.о.

Согласован

Генеральный директор ООО «Городские Теплосети»
Гурин А. А.

подпись, печать

должность, фамилия, и.о.