

Некоммерческое Партнерство «Объединение независимых энергоаудиторских и  
энергоэкспертных организаций»  
(наименование саморегулируемой организации)

Общество с ограниченной ответственностью «Сибпрофконсалт»  
(наименование организации (лица), проводившего энергетическое обследование)

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ Рег. № ЭП-Э-001-4390  
потребителя топливно-энергетических ресурсов

Муниципальное унитарное предприятие «Югорскэнергогаз»  
(наименование обследованной организации (объекта))

Составлен по результатам обязательного энергетического обследования

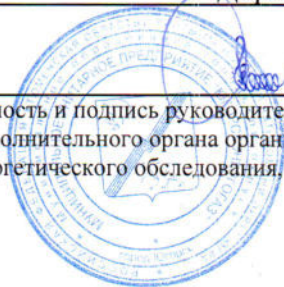
Генеральный директор ООО «Сибпрофконсалт»



Анисов Ю.Б.

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

Директор МУП «Югорскэнергогаз»



Гришин В.И.

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

Август, 2014

(месяц, год составления паспорта)

**Общие сведения об объекте энергетического обследования**

Муниципальное унитарное предприятие «Югорскэнергогаз»  
(полное наименование организации)

1. Организационно-правовая форма Муниципальные учреждения
2. Юридический адрес 628260, Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра, г. Югорск, ул. Геологов, 15
3. Фактический адрес 628260, Тюменская область, г. Югорск, ул. Геологов, 15
4. Наименование основного общества (для дочерних (зависимых) обществ) - \_\_\_\_\_
5. Доля государственной (муниципальной) собственности, % (для акционерных обществ) 100
6. Банковские реквизиты, ИНН 8622007609, КПП: 862201001, ОГРН: 1138622000978, БИК: 047162740.  
ОАО ХАНТЫ-МАНСИЙСКИЙ БАНК, р/сч. 40702810700060000073
7. Код по ОКВЭД 40.30.3; 70.32.1; 74.84; 40.20.2; 74.14; 41.00.2;; 45.2; 33.20.9; 90.00.3; 74.70.1; 40.10.5
8. Ф.И.О., должность руководителя Гришин Вячеслав Иванович - Директор
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования  
Котов Владимир Юрьевич - Главный инженер: 89226505078, (34675)24-8-58
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство \_\_\_\_\_  
Котов Владимир Юрьевич - Главный инженер: 89226505078, (34675)24-8-58

(Таблица 1)

Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы *				Отчетный (базовый) год **
		2007	2008	2009	2010	
1. Номенклатура основной продукции (работ, услуг)	Тепловая энергия, отпущенная котельными					
1.1. Код основной продукции (работ, услуг) по ОКП		012200	012200	012200	012200	012200
2. Объем производства продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	546001	612826	608936	632758	662087
3. Производство продукции в натуральном выражении, всего	Гкал	397650	388679	352584	332129	296467
4. Объем производства основной продукции, всего	тыс. руб.	232841	275304	298808	304562	313409
5. Производство основной продукции в натуральном выражении, всего	Гкал	397650	388679	352584	332129	296467
6. Объем производства дополнительной продукции	тыс. руб.	313160	337521	310127	328196	348678
7. Потребление энергетических ресурсов, всего	тыс. т у. т.	72,02	69,32	71,83	70,21	60,81
8. Потребление энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у. т.	69,4	66,7	69,3	67,7	58,2
9. Объем потребления энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. руб.	112123	137465	159888	191375	199825
10. Потребление воды, всего	тыс. м <sup>3</sup>	599,2	866,6	913,9	880,1	1065,1
в т.ч. на производство основной продукции	тыс. м <sup>3</sup>	436,8	436,8	416,4	411,8	302,6

\* - четыре предшествующих отчетному (базовому) году

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



Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы *				Отчетный (базовый) год **
		2007	2008	2009	2010	2011
11. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг), всего	тыс. т у. т./тыс. руб.	0,000132	0,000113	0,000118	0,000111	0,0000918
12. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у. т./тыс. руб.	0,000298	0,000242	0,000232	0,000222	0,000186
13. Доля платы за энергетические ресурсы в стоимости произведенной продукции (работ, услуг)	%	20,5	22,4	26,3	30,2	30,2
14. Суммарная мощность электроприемных устройств: - разрешенная установленная - среднегодовая заявленная	тыс. кВт	4900	4900	4900	4900	4900
	тыс. кВт	3298,9	3298,9	3298,9	3298,9	3298,9
15. Среднегодовая численность работников	чел.	1052	1062	1030	985	937

(Таблица 2)

## Сведения об обособленных подразделениях организации

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

\* - четыре предшествующих отчетному (базовому) году

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

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:	134			-
	полученной со стороны	79	СА4У-И672М	2,0	-
		10	СА4У-510	2,0	-
		11	СА4-И678	2,0	-
		2	САУ4У-510	2,0	-
		2	iskra TYPE E73C	2,0	-
		1	СА4У-И627	2,0	-
		1	СОЭМОС-2	2,0	-
		1	СА4-И672	2,0	-
		2	СЭТ4-1/1М	1,0	-
		5	ЦЭ 6803В	1,0	-
		2	СЭТ4-1	2,0	-
		2	СТЭ561 П5-1	2,0	-
		1	СЭТ4-1/2М	2,0	-
		1	NP542.24Т-4R5Lni Start IMS	2,0	-
		1	СЭТ-1	2,0	-
		3	ЦЭ2727	1,0	-
		2	СТЭ561 П50-1-4М	2,0	-
		8	Н/Д	Не определено	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	-	-	-	-
	отданной на сторону	-	-	-	-
1.2	Количество не оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	4			-
	полученной со стороны	4	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	-	-	-	-
	отданной на сторону	-	-	-	-
1.3	Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки	134			-
1.4	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов	134			Приказ Министерства экономического развития РФ № 229 от 04.06.2010
1.5	Рекомендации по совершенствованию системы учета электрической энергии	Замена (установка) приборов учета на приборы учета с классом точности 0,5 по активной электроэнергии			
2	Тепловой энергии				
2.1	Количество оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	11			-



№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
	полученной со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	8	Эльф	Не определено	-
		1	SuperCal	Не определено	-
		1	Взлет	Не определено	-
		1	КМ-5	Не определено	-
	потребляемой	-	-	-	-
	отданной на сторону	-	-	-	-
2.2	Количество не оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	23			-
	полученной со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	23	-	-	-
	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	нет			
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	-	-	-	-
3.3	Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки	-			-
3.4	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов	-			-

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
3.5	Рекомендации по совершенствованию системы учета жидкого топлива	-			
4	Газа				
4.1	Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	26			-
	полученного со стороны	4	Ирвис РС4	Не определено	-
		5	ВРСГ-1	Не определено	-
		16	СГ-ЭКвз	Не определено	-
		1	ВРСГ-0	Не определено	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемого	-	-	-	-
	отданного на сторону	-	-	-	-
4.2	Количество не оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	0			-
	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:	56			Техническая вода
	полученной со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	1	ВМГ	В (2%)	Котельная № 1
		2	СТВ	В (2%)	Котельная № 2
		3	ВМХ, ВСГ, WS	В (2%)	Котельная № 3
		1	ВСТ	В (2%)	Котельная № 4
		1	ВСТ	В (2%)	Котельная № 6
		2	ВМХ, ВСТ	В (2%)	Котельная № 7
		1	ВСТ	В (2%)	Котельная № 8
		2	ВСХ, ВСТ	В (2%)	Котельная № 9
		2	ВСХ, ВСГ	В (2%)	Котельная № 10
		3	Взлет ЭР, СКБ, ВСТ	В (2%)	Котельная № 11



№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
		2	BCГ, КМ-5	В (2%)	Котельная № 14
		2	ВМГ, ВСГ	В (2%)	Котельная № 15
		2	ВСГ, ВСХ	В (2%)	Котельная № 17
		2	ВСХ, ВМХ	В (2%)	Котельная № 18
		2	WS-TH, BCX	В (2%)	Котельная № 20
		2	BCТ, ВМХ	В (2%)	Котельная № 22
		2	WS-TH, BCX	В (2%)	Котельная № 24
		3	BCТ, BCX, BCГ	В (2%)	Котельная № 21/1
		3	BCТ, BCX, BCГ	В (2%)	Котельная № 21/2
		3	BCТ, BCX, BCГ	В (2%)	Котельная № 21/3
		3	BCТ, BCX, BCГ	В (2%)	Котельная № 21/4
		3	BCТ, BCX, BCГ	В (2%)	Котельная № 21/5
		3	BCТ, BCX, BCГ	В (2%)	Котельная № 21/6
		3	BCТ, BCX, BCГ	В (2%)	Котельная № 21/7
		1	ВМХ	В (2%)	Котельная КОС
		1	ВМХ	В (2%)	Котельная ВОС
		1	ЭХО-Р-02	В (2%)	КОС-1
	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	-			

Сведения о потреблении энергетических ресурсов и его изменениях

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения (ненужное зачеркнуть)	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2011	Примечание
			2007	2008	2009	2010		
1	Объем потребления:							
1.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	25063	25076	25164	24369	23479	-
1.2	Тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	-
1.3	Твердого топлива	т, м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-
1.4	Жидкого топлива	т, м <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-
1.5	Моторного топлива всего, в том числе:	т у. т.	1135,24	1106,28	1015,01	1002,35	1321,80	-
	бензина	л, ₴	293238	306690	255366	307855	632800	-
	керосина	л, ₴	5297	2984	4462	5179	-	-
	дизельного топлива	л, ₴	639378	605394	578352	517879	475440	-
	газа	тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-
1.6	Природного газа (кроме моторного топлива)	тыс. м <sup>3</sup>	58757	56436	58683	57376	49046	-
1.7	Воды	тыс. м <sup>3</sup>	599,2	866,6	913,9	880,1	1065,1	-
2	Объем потребления с использованием возобновляемых источников энергии							
2.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-
2.2	Тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	-
3	Обоснование снижения или увеличения потребления							
3.1	Электрической энергии	Снижение в результате сокращения выработки тепловой энергии						
3.2	Тепловой энергии	Фактическое теплотребление зданиями и объектами Предприятия не установлено в связи с отсутствием приборов учета тепловой энергии						
3.3	Твердого топлива	-						
3.4	Жидкого топлива	-						
3.5	Моторного топлива, в том числе:	-						
	бензина	Снижение вследствие сокращения единиц автотранспорта						
	керосина	Снижение вследствие сокращения единиц автотранспорта						



№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения (ненужное зачеркнуть)	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2011	Примечание
			2007	2008	2009	2010		
	дизельного топлива		Снижение вследствие сокращения единиц автотранспорта					
	газа		Снижение вследствие сокращения единиц автотранспорта					
3.6	Природного газа (кроме моторного топлива)		Снижение в результате уменьшения присоединенной нагрузки потребителей					
3.7	Воды		Снижение в результате сокращения выработки тепловой энергии					

Сведения по балансу электрической энергии и его изменениях

(в тыс. кВт·ч)

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2011	Прогноз на последующие годы *				
		2007	2008	2009	2010		2012	2013	2014	2015	2016
1	Приход										
1.1	Сторонний источник	25063	25076	25164	24369	23479	23479	22814	22254	21749	21317
1.2	Собственный источник	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	25063	25076	25164	24369	23479	23479	22814	22254	21749	21317
2	Расход										
2.1	Технологический расход	24482	24495	24581	23804	22935	22935	22481	22028	21524	21092
2.2	Расход на собственные нужды	581	581	583	565	544	543	333	226	226	226
2.3	Субабоненты (сторонние потребители)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4	Фактические (отчетные) потери	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5	Технологические потери всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	условно-постоянные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	нагрузочные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.6	Нерациональные потери	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный расход	25063	25076	25164	24369	23479	23478	22814	22254	21750	21318

\* Графы, рекомендуемые к заполнению.



Сведения по балансу тепловой энергии и его изменениях

(в Гкал)

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2011	Прогноз на последующие годы *				
		2007	2008	2009	2010		2012	2013	2014	2015	2016
1	Приход										
1.1	Собственная котельная	472885	462394	419814	395675	353596	353596	352551	351627	350893	350160
1.2	Сторонний источник	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	472885	462394	419814	395675	353596	353596	352551	351627	350893	350160
2	Расход										
2.1	Технологические расходы всего, в том числе:	3680	3790	3790	3790	3790	3790	3340	3011	2872	2733
	пара, из них контактным (острым) способом	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	горячей воды	3680	3790	3790	3790	3790	3790	3340	3011	2872	2733
2.2	Отопление и вентиляция, в том числе калориферы воздушные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3	Горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4	Сторонние потребители (субабоненты)	397651	388679	352584	332129	296467	296467	296467	296467	296467	296467
2.5	Суммарные сетевые потери	71554	69925	63440	59756	53339	53339	52744	52149	51554	50959
	Итого производственный расход	472885	462394	419814	395675	353596	353596	352551	351627	350893	350160
2.6	Нерациональные технологические потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный расход	472885	462394	419814	395675	353596	353596	352551	351627	350893	350160

\* Графы, рекомендуемые к заполнению.

Сведения по балансу потребления котельно-печного топлива и его изменениях

(потребление в т.т.)

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2011	Прогноз на последующие годы *				
		2007	2008	2009	2010		2012	2013	2014	2015	2016
1	Приход										
	Сторонний источник (природный газ)	67570	64901	67485	65982	56403	56350	55851	55353	54854	54356
	Итого суммарный приход	67570	64901	67485	65982	56403	56350	55851	55353	54854	54356
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 всего, в том числе:	67570	64901	67485	65982	56403	56350	55851	55353	54854	54356
	в котельной	67570	64901	67485	65982	56403	56350	55851	55353	54854	54356
	в собственной ТЭС (включая выработку электроэнергии)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный расход	67570	64901	67485	65982	56403	56350	55851	55353	54854	54356

\* Графы, рекомендуемые к заполнению.



Сведения по балансу потребления видов моторного топлива и его изменениях

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 <sup>3</sup>	Способ измерения расхода топлива	Уд.расход топлива, л/т·км, л/пасс·км, л/100км, л/моточас	Количество полученного топлива, тыс. л, тыс. м <sup>3</sup>	Потери топлива, тыс. л, тыс. м <sup>3</sup>
УАЗ-31414	2	0,7 т	Бензин А-80	16,7 л/(100·км)	44 тыс. км	30,8084 тыс. т·км	7,4 тыс. л	ТРК	16,6 л/(100·км)	7,3 тыс. л	-
ГАЗ-31100	1	0,3 т	Бензин АИ-92	13 л/(100·км)	29 тыс. км	8,7024 тыс. т·км	4,1 тыс. л	ТРК	14,3 л/(100·км)	4,1 тыс. л	-
ШЕВРОЛЕ-НИВА	1	0,5 т	Бензин АИ-92	10,9 л/(100·км)	48 тыс. км	24,013 тыс. т·км	5,2 тыс. л	ТРК	10,8 л/(100·км)	5,2 тыс. л	-
ВАЗ-21053	1	0,4 т	Бензин АИ-92	8,5 л/(100·км)	50,5 тыс. км	20,218 тыс. т·км	4,5 тыс. л	ТРК	8,9 л/(100·км)	4,5 тыс. л	-
Mitsubishi	1	0,5 т	Дизельное топливо	11,9 л/(100·км)	47,2 тыс. км	23,5755 тыс. т·км	7,5 тыс. л	ТРК	16 л/(100·км)	7,5 тыс. л	-
UAZ-PATRIOT	2	0,6 т	Бензин АИ-92	13,5 л/(100·км)	88,8 тыс. км	53,2776 тыс. т·км	15,4 тыс. л	ТРК	14,5 л/(100·км)	15,4 тыс. л	-
ПАЗ-3205	6	26 т	Бензин А-80	34 л/(100·км)	228,1 тыс. км	5929,482 тыс. т·км	91,2 тыс. л	ТРК	40 л/(100·км)	91,2 тыс. л	-
УАЗ-39629	1	0,7 т	Бензин А-80	18 л/(100·км)	16,8 тыс. км	11,7306 тыс. т·км	3,4 тыс. л	ТРК	20,2 л/(100·км)	3,4 тыс. л	-
ХЕНДЭ Н-100	1	1,2 т	Дизельное топливо	12 л/(100·км)	29,3 тыс. км	35,202 тыс. т·км	4,3 тыс. л	ТРК	14,8 л/(100·км)	4,3 тыс. л	-
ЗИЛ-131033	2	5 т	Бензин А-80	41 л/(100·км)	20,9 тыс. км	104,39 тыс. т·км	10,4 тыс. л	ТРК	49,8 л/(т·км)	10,4 тыс. л	-
ЗИЛ-433360	1	6,5 т	Бензин А-80	31,5 л/(100·км)	19,6 тыс. км	127,3415 тыс. т·км	7,4 тыс. л	ТРК	37,8 л/(100·км)	7,4 тыс. л	-
ЗИЛ-431412	1	6,2 т	Бензин А-80	31 л/(100·км)	6,5 тыс. км	40,145 тыс. т·км	2,7 тыс. л	ТРК	41,5 л/(100·км)	2,7 тыс. л	-
ИЖ-27175	2	0,7 т	Бензин АИ-92	9,4 л/(100·км)	87,9 тыс. км	61,558 тыс. т·км	8,3 тыс. л	ТРК	9,4 л/(100·км)	8,3 тыс. л	-
ЗИЛ-45085	3	6 т	Бензин А-80	32,2 л/(100·км)	46 тыс. км	276,048 тыс. т·км	17,7 тыс. л	ТРК	38,5 л/(100·км)	17,7 тыс. л	-

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, м³	Способ измерения расхода топлива	Уд.расход топлива, л/т·км, л/пасс·км, л/100км, л/моточас	Количество полученного топлива, тыс. л, тыс. м³	Потери топлива, тыс. л, тыс. м³
ЗИЛ ММЗ-4502,4505	2	6 т	Бензин А-80	37 л/(100·км)	41,5 тыс. км	249,042 тыс. т·км	14,5 тыс. л	ТРК	34,9 л/(100·км)	14,5 тыс. л	-
ГАЗСАЗ 3507	2	4,4 т	Бензин А-80	28 л/(100·км)	29 тыс. км	127,6396 тыс. т·км	8,9 тыс. л	ТРК	30,8 л/(100·км)	8,9 тыс. л	-
КАМАЗ-55111	2	13,9 т	Дизельное топливо	36,5 л/(100·км)	27,2 тыс. км	378,2885 тыс. т·км	11,4 тыс. л	ТРК	42 л/(100·км)	11,4 тыс. л	-
ГАЗ-3785	1	4,6 т	Бензин А-80	26,8 л/(100·км)	9,7 тыс. км	44,8224 тыс. т·км	3,1 тыс. л	ТРК	29 л/(100·км)	3,1 тыс. л	-
КАМАЗ-65115	1	15,2 т	Дизельное топливо	32,2 л/(100·км)	11,3 тыс. км	172,2312 тыс. т·км	3,8 тыс. л	ТРК	33,8 л/(100·км)	3,8 тыс. л	-
КАМАЗ-65111	3	14,2 т	Дизельное топливо	36 л/(100·км)	79,5 тыс. км	1128,9284 тыс. т·км	27,4 тыс. л	ТРК	34,5 л/(100·км)	27,4 тыс. л	-
КРАЗ-6510	3	13,5 т	Дизельное топливо	48 л/(100·км)	54,8 тыс. км	739,6785 тыс. т·км	29 тыс. л	ТРК	53 л/(100·км)	29 тыс. л	-
МАЗ-5551	5	9,6 т	Дизельное топливо	35,7 л/(100·км)	89,6 тыс. км	860,208 тыс. т·км	26 тыс. л	ТРК	29 л/(100·км)	26 тыс. л	-
УРАЛ-442002	1	18,7 т	Дизельное топливо	31 л/(100·км)	13,7 тыс. км	255,4233 тыс. т·км	5,7 тыс. л	ТРК	42 л/(100·км)	5,7 тыс. л	-
ГАЗ-5312	2	4 т	Бензин А-80	25,2 л/(100·км)	23,4 тыс. км	93,688 тыс. т·км	7,3 тыс. л	ТРК	31,2 л/(100·км)	7,3 тыс. л	-
ЗИЛ-494560	1	5,4 т	Бензин А-80	35 л/(100·км)	10,3 тыс. км	55,3878 тыс. т·км	4 тыс. л	ТРК	38,8 л/(100·км)	4 тыс. л	-
УАЗ-390992	1	1 т	Бензин А-80	17 л/(100·км)	36,2 тыс. км	36,167 тыс. т·км	7,2 тыс. л	ТРК	19,9 л/(100·км)	7,2 тыс. л	-
УАЗ-390942	1	1,2 т	Бензин А-80	17 л/(100·км)	5,9 тыс. км	7,1171 тыс. т·км	1,2 тыс. л	ТРК	20,3 л/(100·км)	1,2 тыс. л	-
ЗИЛ-130 МШТС	1	6 т	Бензин А-80	31 л/(100·км)	4,1 тыс. км	24,342 тыс. т·км	1,4 тыс. л	ТРК	35,7 л/(100·км)	1,4 тыс. л	-
ЗИЛ 48501 ВС	1	6 т	Бензин А-80	34 л/(100·км)	6,5 тыс. км	39,12 тыс. т·км	2,3 тыс. л	ТРК	35,7 л/(100·км)	2,3 тыс. л	-
ЗИЛ-131 УМП	1	6 т	Бензин А-80	41 л/(100·км)	1,6 тыс. км	9,876 тыс. т·км	0,8 тыс. л	ТРК	48,4 л/(100·км)	0,8 тыс. л	-
ЗИЛ-433362 ЛВ8Б	1	6 т	Бензин А-80	36,2 л/(100·км)	7,8 тыс. км	46,914 тыс. т·км	3,1 тыс. л	ТРК	40 л/(100·км)	3,1 тыс. л	-
ЗИЛ-433362 КО-713	3	6,35 т	Бензин А-80	36,2 л/(100·км)	31 тыс. км	196,58965 тыс. т·км	23 тыс. л	ТРК	74,19 л/(100·км)	23 тыс. л	-



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, м³	Способ измерения расхода топлива	Уд.расход топлива, л/т·км, л/100км, л/моточас	Количество полученного топлива, тыс. л, тыс. м³	Потери топлива, тыс. л, тыс. м³
ЗИЛ-431412 КО-510	1	6 т	Бензин А-80	35,2 л/(100·км)	17,1 тыс. км	102,51 тыс. т·км	7 тыс. л	ТРК	40,94 л/(100·км)	7 тыс. л	0 тыс. л
ЗИЛ-433362 КО510,520	2	6 т	Бензин А-80	36,2 л/(100·км)	127,7 тыс. км	766,146 тыс. т·км	72,4 тыс. л	ТРК	44,9 л/(100·км)	72,4 тыс. л	-
ЗИЛ-431410 МК5,8	1	5,5 т	Бензин А-80	31 л/(100·км)	12,1 тыс. км	66,693 тыс. т·км	5 тыс. л	ТРК	41 л/(100·км)	5 тыс. л	-
ЗИЛ-433362 ПУМ93	1	6 т	Бензин А-80	36,2 л/(100·км)	2,7 тыс. км	16,134 тыс. т·км	1,5 тыс. л	ТРК	53,9 л/(100·км)	1,5 тыс. л	-
ЗИЛ-433362 ПУМ99	1	6 т	Бензин А-80	36,2 л/(100·км)	4,2 тыс. км	25,092 тыс. т·км	2,3 тыс. л	ТРК	54,83 л/(т·км)	2,3 тыс. л	-
УАЗ-3909	2	1 т	Бензин А-80	17 л/(100·км)	53,3 тыс. км	55,309 тыс. т·км	11,6 тыс. л	ТРК	21 л/(100·км)	11,6 тыс. л	-
УАЗ-39094	5	1,2 т	Бензин А-80	17,4 л/(100·км)	143,3 тыс. км	171,978 тыс. т·км	31,5 тыс. л	ТРК	22 л/(100·км)	31,5 тыс. л	-
УАЗ-390944	3	1,1 т	Бензин А-80	17,4 л/(100·км)	174,2 тыс. км	191,6728 тыс. т·км	34,9 тыс. л	ТРК	20 л/(100·км)	34,9 тыс. л	-
КРАЗ-65101 КС-4573	1	16 т	Дизельное топливо	48 л/(100·км)	8,5 тыс. км	136 тыс. т·км	9,5 тыс. л	ТРК	53 л/(100·км)	9,5 тыс. л	-
МАЗ-5337 КС	2	14 т	Дизельное топливо	23 л/(100·км)	10 тыс. км	140 тыс. т·км	9,3 тыс. л	ТРК	34 л/(100·км)	9,3 тыс. л	-
УРАЛ-5557 КС	1	16 т	Дизельное топливо	42,2 л/(100·км)	3,5 тыс. км	55,504 тыс. т·км	4,2 тыс. л	ТРК	49,5 л/(100·км)	4,2 тыс. л	-
УРАЛ-4320310	1	8 т	Дизельное топливо	41 л/(100·км)	6,4 тыс. км	50,88 тыс. т·км	16,8 тыс. л	ТРК	44 л/(100·км)	16,8 тыс. л	-
КРАЗ-255Б	1	11 т	Дизельное топливо	42 л/(100·км)	6 тыс. км	65,45 тыс. т·км	48,3 тыс. л	ТРК	55,1 л/(100·км)	48,3 тыс. л	-
КРАЗ-65101 ППУА	1	11 т	Дизельное топливо	48 л/(100·км)	4,6 тыс. км	50,6 тыс. т·км	52,4 тыс. л	ТРК	52,8 л/(100·км)	52,4 тыс. л	-
КАМАЗ-53215	1	11 т	Дизельное топливо	24,5 л/(100·км)	13,5 тыс. км	148,907 тыс. т·км	17,3 тыс. л	ТРК	32 л/(100·км)	17,3 тыс. л	-
КАМАЗ-53205 КО	1	11 т	Дизельное топливо	25,5 л/(100·км)	1,1 тыс. км	12,551 тыс. т·км	0,9 тыс. л	ТРК	32 л/(100·км)	0,9 тыс. л	-
КАМАЗ КО-505 А	2	10,4 т	Дизельное топливо	31,7 л/(100·км)	37 тыс. км	384,9248 тыс. т·км	30,8 тыс. л	ТРК	34,5 л/(100·км)	30,8 тыс. л	-



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, м³	Способ измерения расхода топлива	Уд.расход топлива, л/т·км, л/100км, л/моточас	Количество полученного топлива, тыс. л, тыс. м³	Потери топлива, тыс. л, тыс. м³
ЗИЛ-494560 КО424	5	6,9 т	Бензин А-80	35 л/(100·км)	87,3 тыс. км	602,1906 тыс. т·км	82,5 тыс. л	ТРК	40,3 л/(100·км)	82,5 тыс. л	-
ЗИЛ-431412 КО424	1	6,9 т	Бензин А-80	35 л/(100·км)	18,3 тыс. км	126,1665 тыс. т·км	8,9 тыс. л	ТРК	40,3 л/(100·км)	8,9 тыс. л	-
ЗИЛ433362 КО431	4	6 т	Бензин А-80	36,2 л/(100·км)	53,4 тыс. км	320,52 тыс. т·км	33,5 тыс. л	ТРК	40,7 л/(100·км)	33,5 тыс. л	-
ЗИЛ-433362 КО 440	6	6 т	Бензин А-80	36,2 л/(100·км)	121,3 тыс. км	728,064 тыс. т·км	87,2 тыс. л	ТРК	40,7 л/(100·км)	87,2 тыс. л	-
КАМАЗ-53215 КО -440	1	25 т	Дизельное топливо	24,5 л/(100·км)	4,9 тыс. км	121,275 тыс. т·км	6,7 тыс. л	ТРК	34,4 л/(100·км)	6,7 тыс. л	-
DULEVO	1	-	Дизельное топливо	3,5 л/моточас	400 маш/час	-	2,4 тыс. л	ТРК	6 л/моточас	2,4 тыс. л	-
ЭО-2621	1	-	Дизельное топливо	5,3 л/моточас	200 маш/час	-	1,2 тыс. л	ТРК	5,3 л/моточас	1,2 тыс. л	-
ЭО-2626	1	-	Дизельное топливо	5,3 л/моточас	800 маш/час	-	5,3 тыс. л	ТРК	6,3 л/моточас	5,3 тыс. л	-
ТО-49 МТЗ-80	1	-	Дизельное топливо	5,3 л/моточас	500 маш/час	-	3,1 тыс. л	ТРК	6,3 л/моточас	3,1 тыс. л	-
ЭО-33211	1	-	Дизельное топливо	17 л/моточас	100 маш/час	-	0,8 тыс. л	ТРК	15,3 л/моточас	0,8 тыс. л	-
ЭОЕК-12	1	-	Дизельное топливо	8,5 л/моточас	1000 маш/час	-	9,6 тыс. л	ТРК	9,9 л/моточас	9,6 тыс. л	-
ДЗ-98	2	-	Дизельное топливо	20,6 л/моточас	1300 маш/час	-	28,9 тыс. л	ТРК	22,5 л/моточас	28,9 тыс. л	-
ГС-14.02	1	-	Дизельное топливо	13,5 л/моточас	900 маш/час	-	12,3 тыс. л	ТРК	14 л/моточас	12,3 тыс. л	-
РЭМ-25	1	-	Дизельное топливо	46,2 л/моточас	200 маш/час	-	4,3 тыс. л	ТРК	28 л/моточас	4,3 тыс. л	-
Б-10М	1	-	Дизельное топливо	16 л/моточас	1100 маш/час	-	20,4 тыс. л	ТРК	17,9 л/моточас	20,4 тыс. л	-
ЛТЗ-55 КМТ1	2	-	Дизельное топливо	3,4 л/моточас	500 маш/час	-	2,2 тыс. л	ТРК	3,8 л/моточас	2,2 тыс. л	-
ЛТЗ-60А	3	-	Дизельное топливо	10,7 л/моточас	2100 маш/час	-	7,8 тыс. л	ТРК	3,8 л/моточас	7,8 тыс. л	-

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 <sup>3</sup>	Способ измерения расхода топлива	Уд.расход топлива, л/т·км, л/100км, л/моточас	Количество полученного топлива, тыс. л, тыс. м <sup>3</sup>	Потери топлива, тыс. л, тыс. м <sup>3</sup>
ПК-2702	2	-	Дизельное топливо	8,2 л/моточас	1700 маш/час	-	14,3 тыс. л	ТРК	8,6 л/моточас	14,3 тыс. л	-
ПК-2701	2	-	Дизельное топливо	8,2 л/моточас	2200 маш/час	-	18,7 тыс. л	ТРК	8,6 л/моточас	18,7 тыс. л	-
БОБКЕТ-863	1	0,9 т	Дизельное топливо	6,4 л/моточас	400 маш/час	0,3636 тыс. т·км	4,6 тыс. л	ТРК	11,4 л/моточас	4,6 тыс. л	-
БОБКЕТ-773	1	0,86 т	Дизельное топливо	4,8 л/моточас	400 маш/час	0,3483 тыс. т·км	3,4 тыс. л	ТРК	8,4 л/моточас	3,4 тыс. л	-
БОБКЕТ 185	3	0,85 т	Дизельное топливо	4,4 л/моточас	4100 маш/час	3,4901 тыс. т·км	24,6 тыс. л	ТРК	6 л/моточас	24,6 тыс. л	-
КО-206	1	-	Дизельное топливо	7,8 л/моточас	30 маш/час	-	0,2 тыс. л	ТРК	6,1 л/моточас	0,2 тыс. л	-
JONSTON	1	-	Дизельное топливо	3,7 л/моточас	10 маш/час	-	0,04 тыс. л	ТРК	3,7 л/моточас	0,04 тыс. л	-

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 <sup>3</sup> /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	кВт	-	-
2.4	КПД энергоустановки	%	-	-
2.5	Годовой фактический выход энергии	МВт·ч	-	-



Показатели использования электрической энергии на цели освещения

№ п/п	Функциональное назначение системы освещения	Количество светильников		Суммарная установленная мощность, кВт	Суммарный объем потребления электроэнергии, кВт·ч				
		с лампами накаливания	с энергосберегающими лампами		Отчетный (базовый) год 2011	Предыдущие годы			
						2010	2009	2008	2007
1	Внутреннее освещение всего, в том числе:	536	668	94,34	543681,64	564285,8	582694,5	580650,8	580350,6
I.1	Основных цехов (производств) всего, в том числе:	536	668	94,34	543681,64	564285,8	582694,5	580650,8	580350,6
	Котельная № 3	25	13	2,9	16393,4	17014,7	17569,8	17508,2	17499,1
	Котельная № 2	3	15	2	12985,6	13477,7	13917,4	13868,6	13861,4
	Котельная № 1	17	3	1,6	12264,8	12729,6	13144,8	13098,7	13092
	Котельная № 14	40	14	4,8	34032,4	35322,2	36474,5	36346,5	36327,7
	Котельная № 4	24	7	1,9	12921	13410,6	13848,1	13799,6	13792,4
	Котельная № 8	36	20	3,6	17424	18084,3	18674,3	18608,8	18599,2
	Котельная № 6	21	11	2,6	17473,6	18135,8	18727,4	18661,8	18652,1
	Котельная № 16	25	-	1,5	8416,5	8735,5	9020,4	8988,8	8984,2
	Котельная № 7	25	7	2	10490,9	10888,5	11243,7	11204,3	11198,5
	Котельная № 9	27	6	3,1	16386,2	17007,2	17562,1	17500,5	17491,4
	Котельная № 15	19	2	1,3	6186,3	6420,8	6630,2	6607	6603,5
	Котельная № 17	17	4	1,2	6203	6438	6648,1	6624,7	6621,3
	Котельная № 18	10	26	2,5	13979,2	14508,9	14982,3	14929,7	14922
	Котельная № 10	25	24	4,5	29761	30888,9	31896,6	31784,7	31768,3
	Котельная № 11	-	10	0,7	4189	4347,7	4489,5	4473,8	4471,5
	Котельная № 24	4	29	2,3	12161,5	12622,4	13034,1	12988,4	12981,7
	Котельная № 21/1	4	-	0,2	1191,1	1236,3	1276,6	1272,1	1271,5
	Котельная № 21/2	4	-	0,24	1811,04	1879,7	1941	1934,2	1933,2
	Котельная № 21/6	6	-	0,4	2667,6	2768,7	2859	2849	2847,5
	Котельная № 21/3	6	-	0,4	1776,6	1843,9	1904,1	1897,4	1896,4
	Котельная № 21/4	-	4	0,3	1652,5	1715,2	1771,1	1764,9	1764
	Котельная № 21/5	6	-	0,4	2754	2858,4	2951,6	2941,3	2939,7
	Котельная № 21/8	3	4	0,5	3698,1	3838,3	3963,5	3949,6	3947,6
	Котельная № 21/7	-	8	0,6	4167,4	4325,3	4466,4	4450,7	4448,4

№ п/п	Функциональное назначение системы освещения	Количество светильников		Суммарная установ- ленная мощность, кВт	Суммарный объем потребления электроэнергии, кВт·ч				
		с лампами накаливания	с энергосбе- регающими лампами		Отчетный (базовый) год 2011	Предыдущие годы			
						2010	2009	2008	2007
	Котельная № 19	-	12	0,9	5731,8	5949	6143,1	6121,5	6118,4
	Котельная № 21/10	3	11	1	6963,4	7227,3	7463,1	7436,9	7433,1
	Котельная № 20	52	43	7,3	54251,2	56307,2	58144,1	57940,2	57910,2
	Котельная № 22 (Югорск-2)	31	12	2,7	15085,5	15657,2	16168	16111,3	16103
	ВОС	51	279	27,7	133586,2	138648,8	143171,9	142669,7	142596
	Котельная ВОС	2	20	1,6	8647,1	8974,8	9267,6	9235,1	9230,3
	КОС-1 (1400 м3/сут.)	6	12	1,2	8361,1	8678	8961,1	8929,7	8925,1
	КОС-2	42	53	8,7	48519,9	50358,7	52001,5	51819,1	51792,3
	Котельная КОС-2	2	19	1,7	11548,7	11986,4	12377,4	12334	12327,6
1.2	Вспомогательных цехов (производств) всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3	Административно-бытовых корпусов (АБК) всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Наружное освещение	-	1	0,3	210,2	224,4	224,5	225,3	218,2
ИТОГО:		536	669	94,64	543891,84	564504	582919,8	580875,3	580575

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 электрической энергии, МВт	Установленная мощность по тепловой энергии, Гкал	Производительность			
1	Котельная №1	Кимак - 3	7	-	-	Природный газ, тыс. м3	1364	-
2	Котельная №2	АБА-4	11,6	-	-	Природный газ, тыс. м3	2650	-
3	Котельная №3	Кимак-3	6,9	-	-	Природный газ, тыс. м3	1461	-
		Импак-3	3,5	-	-	Природный газ, тыс. м3	1461	-
		NWT-3.5	8,1	-	-	Природный газ, тыс. м3	1461	-
4	Котельная №4	Кимак-3	10,4	-	-	Природный газ, тыс. м3	-	-
5	Котельная №5	ВВД-1.8	9	-	-	Природный газ, тыс. м3	-	-
6	Котельная №6	ВВД-1.8	14,6	-	-	Природный газ, тыс. м3	2383	-
7	Котельная №7	ВВД-1,8	12,5	-	-	Природный газ, тыс. м3	-	-

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



№ 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 электрической энергии, МВт	Установленная мощность по тепловой энергии, Гкал	Производительность			
8	Котельная №8	ВВД-1,8	14,6	-	-	Природный газ, тыс. м3	1488	-
		Термакс	13,9	-	-	Природный газ, тыс. м3	1488	-
		Импак-3	6,9	-	-	Природный газ, тыс. м3	1488	-
		Кимак-3	3,5	-	-	Природный газ, тыс. м3	1488	-
		SuperRack	3,5	-	-	Природный газ, тыс. м3	-	-
9	Котельная №9	АБА-4	17,2	-	-	Природный газ, тыс. м3	3078	-
		ТТКV	7	-	-	Природный газ, тыс. м3	3078	-
10	Котельная №10	ВВД-1,8	16,7	-	-	Природный газ, тыс. м3	1436,75	-
		Witermo	7	-	-	Природный газ, тыс. м3	1436,75	-
		КСВ-2	4	-	-	Природный газ, тыс. м3	1436,75	-
		ВК-21	8,4	-	-	Природный газ, тыс. м3	-	-
11	Котельная №11	Ellprex-3500	10,5	-	-	Природный газ, тыс. м3	1938	-
12	Котельная №12	Термакс	7	-	-	Природный газ, тыс. м3	416	-
		Е-1/9	4,6	-	-	Природный газ, тыс. м3	416	-
		КВГМ-115	6	-	-	Природный газ, тыс. м3	-	-

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

№ 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 электрической энергии, МВт	Установленная мощность по тепловой энергии, Гкал	Производительность			
13	Котельная №14	ДЕ-10-14	16,2	-	-	Природный газ, тыс. м3	3131,5	-
		Зиосаб	7	-	-	Природный газ, тыс. м3	-	-
14	Котельная №15	ВВД-1,8	8,4	-	-	Природный газ, тыс. м3	1206	-
15	Котельная №16	ВВД-1,8	12,5	-	-	Природный газ, тыс. м3	2006	-
16	Котельная №17	ВВД-1,8	12,5	-	-	Природный газ, тыс. м3	-	-
17	Котельная №18	Термакс	7	-	-	Природный газ, тыс. м3	595,33	-
		ВК-21	4,2	-	-	Природный газ, тыс. м3	595,33	-
		Турботерм	7	-	-	Природный газ, тыс. м3	595,33	-
18	Котельная №19	Logano SK	2,1	-	-	Природный газ, тыс. м3	-	-
19	Котельная №20	ДКВР 10-13	20,9	-	-	Природный газ, тыс. м3	-	-
20	Котельная №21/1	PROTERM	0,6	-	-	Природный газ, тыс. м3	-	-
21	Котельная №21/2	PROTERM	0,7	-	-	Природный газ, тыс. м3	178	-
22	Котельная №21/3	PROTERM	1	-	-	Природный газ, тыс. м3	-	-
23	Котельная №21/4	PROTERM	0,5	-	-	Природный газ, тыс. м3	-	-
24	Котельная №21/5	PROTERM	0,6	-	-	Природный газ, тыс. м3	221	-
25	Котельная №21/6	PROTERM	0,7	-	-	Природный газ, тыс. м3	-	-

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

№ 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 электрической энергии, МВт	Установленная мощность по тепловой энергии, Гкал	Производительность			
26	Котельная №21/7	PROTERM	1,2	-	-	Природный газ, тыс. м3	-	-
27	Котельная №21/8	PROTERM	1,2	-	-	Природный газ, тыс. м3	-	-
28	Котельная №22	Импак-3	10,4	-	-	Природный газ, тыс. м3	1008,5	-
		КВГ-0,63	1,2	-	-	Природный газ, тыс. м3	1008,5	-
29	Котельная №23	КСВ-21	4	-	-	Природный газ, тыс. м3	678	-
30	Котельная №24	ВК-21	4,2	-	-	Природный газ, тыс. м3	-	-
31	ВОС	Зиосаб	3,2	-	-	Природный газ, тыс. м3	-	-
32	КОС	Зиосаб	3,2	-	-	Природный газ, тыс. м3	1317	-

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



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°)		Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии			Удельный годовой расход электрической энергии на общедомовые нужды, кВт·ч/кв.м	Класс энергетической эффективности
		наименование конструкции	краткая характеристика		фактическая	расчетно-нормативная	на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, кВт·ч/кв.м год	максимально допустимые величины отклонений от нормируемого показателя, %	на отопление и вентиляцию, Вт·ч/(кв.м С°·сут.)		
Здание котельной №1	1969	Стены	кирпич, толщ. 0,4 м	30; 30	2,263	3,517	-	-	-	-	Е
		Окна	деревянные, 2-ое остекление								
		Крыша	односкатная, плиты перекрытия								
Пристрой 1 к котельной №1	1969	Стены	сэндвич-панели, толщ. 0,1 м	30; 30	3,051	3,067	-	-	-	-	Е
		Окна	деревянные, 2-ое остекление								
		Крыша	сэндвич-панели								
Пристрой 2 к котельной №1	1969	Стены	сэндвич-панели, толщ. 0,1 м	30; 30	3,041	3,085	-	-	-	-	Е
		Окна	деревянные, 2-ое остекление								
		Крыша	сэндвич-панели								
Здание котельной №2	1973	Стены	железобетонные плиты, толщ. 0,4 м	30; 30	1,251	1,392	-	-	-	-	С
		Окна	деревянные, 2-ое остекление								
		Крыша	односкатная, плиты перекрытия, толь								

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°)		Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии			Удельный годовой расход электрической энергии на общие нужды, кВт·ч/куб.м	Класс энергетической эффективности
		наименование конструкции	краткая характеристика		фактическая	расчетно-нормативная	на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, кВт·ч/куб.м год	максимально допустимые величины отклонений от нормируемого показателя, %	на отопление и вентиляцию, Вт·ч/(куб.м С°·сут.)		
Пристрой 1 к котельной №2	1973	Стены	дерево, толщ. 0,2 м	30; 30	1,095	1,392	-	-	-	-	С
		Окна	деревянные, 2-ое остекление								
		Крыша	деревянная обрешетка, шифер								
Здание котельной №3	1992	Стены	металлоконструкция, силикатный кирпич, толщ. 0,4 м	35; 35	1,368	0,587	-	-	-	-	D
		Окна	деревянные, 2-ое остекление								
		Крыша	односкатная, плиты перекрытия, толь								
Пристрой 1 к котельной №3	1992	Стены	сэндвич-панели, толщ. 0,15 м	35; 35	2,919	2,836	-	-	-	-	E
		Окна	деревянные, 2-ое остекление								
		Крыша	сэндвич-панели, толщ. 0,15 м								
Пристрой 2 к котельной №3	1993	Стены	сэндвич-панели, толщ. 0,15 м	35; 35	2,919	2,015	-	-	-	-	E
		Окна	деревянные, 2-ое остекление								
		Крыша	сэндвич-панели, толщ. 0,15 м								

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°)		Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии			Удельный расход электрической энергии на общие нужды, кВт·ч/куб.м	Класс энергетической эффективности
		наименование конструкции	краткая характеристика		фактическая	расчетно-нормативная	на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, кВт·ч/куб.м год	максимально допустимые величины отклонений от нормируемого показателя, %	на отопление и вентиляцию, Вт·ч/(куб.м С°·сут.)		
Пристрой 3 к котельной №3	1996	Стены	силикатный кирпич, толщ. 0,4 м	35; 35	1,368	2,424	-	-	-	-	D
		Окна	деревянные, 2-ое остекление								
		Крыша	плиты перекрытия, рубероид								
Пристрой 4 к котельной №3	1996	Стены	сэндвич-панели, толщ. 0,15 м	35; 35	2,919	3,063	-	-	-	-	E
		Окна	деревянные, 2-ое остекление								
		Крыша	сэндвич-панели, толщ. 0,15 м								
Здание котельной №4	1994	Стены	кирпич, толщ. 0,6 м	70; 70	2,919	2,455	-	-	-	-	E
		Окна	деревянные, 2-ое остекление								
		Крыша	двускатная, металлический каркас, рулонное покрытие								
Пристрой 1 к котельной №4	1994	Стены	сэндвич панели, толщ. 0,10 м	70; 70	2,798	2,649	-	-	-	-	E
		Окна	металлический каркас, одинарное, решетка								
		Крыша	сэндвич панели, толщ. 0,10 м								



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°)		Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии			Удельный годовой расход электрической энергии на обще-домовые нужды, кВт·ч/кв.м	Класс энергетической эффективности
		наименование конструкции	краткая характеристика		фактическая	расчетно-нормативная	на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, кВт·ч/кв.м год	максимально допустимые величины отклонений от нормируемого показателя, %	на отопление и вентиляцию, Вт·ч/(кв.м С°·сут.)		
Здание котельной №6	1979	Стены	металлический каркас, металлические панели	20; 20	2,654	1,218	-	-	-	-	Е
		Окна	металлопластик (алюминий), 2-ое остекление								
		Крыша	металлические панели по металлическому каркасу								
Здание котельной №7	1992	Стены	металлический каркас, металлические панели	10; 10	2,646	3,846	-	-	-	-	Е
		Окна	деревянные, 2-ое остекление								
		Крыша	деревянная обрешетка, металлические панели								
Здание котельной №8	1975	Стены	металлоконструкции, панели, толщ. 0,15 м	70; 70	2,774	1,624	-	-	-	-	Е
		Окна	металлопластик, 2-ое остекление								
		Крыша	металлоконструкции, панели								

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°)		Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии			Удельный годовой расход электрической энергии на обще-домовые нужды, кВт·ч/кв.м	Класс энергетической эффективности
		наименование конструкции	краткая характеристика		фактическая	расчетно-нормативная	на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, кВт·ч/кв.м год	максимально допустимые величины отклонений от нормируемого показателя, %	на отопление и вентиляцию, Вт·ч/(кв.м С°·сут.)		
Здание котельной №9	1987	Стены	металлические панели, толщ. 0,10 м	20; 20	1,647	1,079	-	-	-	-	D
		Окна	металлический каркас, 2-ое остекление								
		Крыша	металлические панели по металлическому каркасу								
Пристрой 1 к котельной №9	1987	Стены	металлические панели, толщ. 0,15 м	20; 20	2,576	2,292	-	-	-	-	E
		Окна	металлические вент проемы, жалюзи								
		Крыша	металлические панели по металлическому каркасу								
Пристрой 2 к котельной №9	1987	Стены	металлические панели, толщ. 0,15 м	20; 20	2,576	2,292	-	-	-	-	E
		Окна	металлические вентиляционные проемы, жалюзи								
		Крыша	металлические панели по металлическому каркасу								

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°)		Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии			Удельный годовой расход электрической энергии на общедомовые нужды, кВт·ч/куб.м	Класс энергетической эффективности
		наименование конструкции	краткая характеристика		фактическая	расчетно-нормативная	на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, кВт·ч/куб.м год	максимально допустимые величины отклонений от нормируемого показателя, %	на отопление и вентиляцию, Вт·ч/(куб.м С°·сут.)		
Здание котельной №10	1981	Стены	металлические панели, толщ. 0,15м	8; 8	2,341	1,666	-	-	-	-	E
		Окна	деревянные, 2-ое остекление								
		Крыша	двускатная, металлические панели, толщ. 0,15 м								
Здание котельной №11	1986	Стены	металлические панели, толщ. 0,2 м	15; 15	1,51	0,455	-	-	-	-	D
		Окна	металлопластик (алюминий), створные, 2-ое остекление								
		Крыша	односкатная, металлические панели, толщ. 0,2 м								
Здание котельной №14	1985	Стены	металлический каркас, металлические панели, толщ. 0,15 м	57; 57	0,674	0,353	-	-	-	-	B
		Окна	металлический каркас, 2-ое остекление								
		Крыша	металлические панели, толщ. 0,15 м								



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°)		Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии			Удельный годовой расход электрической энергии на общие нужды, кВт·ч/куб.м	Класс энергетической эффективности
		наименование конструкции	краткая характеристика		фактическая	расчетно-нормативная	на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, кВт·ч/куб.м год	максимально допустимые величины отклонений от нормируемого показателя, %	на отопление и вентиляцию, Вт·ч/(куб.м С°·сут.)		
Пристрой 1 к котельной №14	1985	Стены	кирпич, толщ. 0,5 м	57; 57	2,335	2,48	-	-	-	-	В
		Окна	деревянные, 2-ое остекление								
		Крыша	металлические панели, толщ. 0,15 м								
Здание котельной №15	1989	Стены	металлический каркас, металлические панели, толщ. 0,15 м	20; 20	2,727	2,014	-	-	-	-	Е
		Окна	деревянные, одностворные, 2-ое остекление								
		Крыша	металлические панели, толщ. 0,15 м								
Здание котельной №16	1981	Стены	металлические панели, толщ. 0,15 м	20; 20	0,807	0,5	-	-	-	-	В
		Окна	деревянные, 2-ое остекление								
		Крыша	шифер, толь								

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°)		Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии			Удельный годовой расход электрической энергии на обще-домовые нужды, кВт·ч/кв.м	Класс энергетической эффективности
		наименование конструкции	краткая характеристика		фактическая	расчетно-нормативная	на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, кВт·ч/кв.м год	максимально допустимые величины отклонений от нормируемого показателя, %	на отопление и вентиляцию, Вт·ч/(кв.м С°·сут.)		
Здание котельной №17	1975	Стены	металлический каркас, металлические панели, толщ. 0,15 м	40; 40	3,342	2,02	-	-	-	-	E
		Окна	металлический каркас, 2-ое остекление								
		Крыша	металлические утепленные панели по металлическому каркасу, толщ. 0,15 м								
Операторская котельной №17	1975	Стены	кирпич, толщ. 0,4 м	40; 40	4	3,577	-	-	-	-	E
		Окна	металлический каркас, 2-ое остекление								
		Крыша	плиты перекрытия, рубероид								
Здание котельной №18	2000	Стены	металлические панели, толщ. 0,15 м	9; 9	2,136	1,451	-	-	-	-	D
		Окна	деревянные, 2-ое остекление								
		Крыша	металлические панели, толщ. 0,15 м								

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°)		Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии			Удельный годовой расход электрической энергии на общедомовые нужды, кВт·ч/кв.м	Класс энергетической эффективности
		наименование конструкции	краткая характеристика		фактическая	расчетно-нормативная	на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, кВт·ч/кв.м год	максимально допустимые величины отклонений от нормируемого показателя, %	на отопление и вентиляцию, Вт·ч/(кв.м С°·сут.)		
Здание котельной №19	2007	Стены	металлические панели, толщ. 0,15 м	10; 10	2,862	1,364	-	-	-	-	Е
		Окна	металлические вентиляционные проемы, жалюзи								
		Крыша	металлические панели, толщ. 0,15 м								
Здание котельной №20	1979	Стены	кирпич, толщ. 0,4 м	10; 10	0,789	0,858	-	-	-	-	В
		Окна	деревянные, 2-ое остекление								
		Крыша	плоская, плиты перекрытия, рулонное покрытие								
Пристрой 1 к котельной №20	1979	Стены	кирпич, железобетонные панели	10; 10	2,306	1,931	-	-	-	-	Е
		Окна	деревянные, 2-ое остекление								
		Крыша	плиты перекрытия, шифер								



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°)		Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии			Удельный годовой расход электрической энергии на обще-домовые нужды, кВт·ч/кв.м	Класс энергетической эффективности
		наименование конструкции	краткая характеристика		фактическая	расчетно-нормативная	на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, кВт·ч/кв.м год	максимально допустимые величины отклонений от нормируемого показателя, %	на отопление и вентиляцию, Вт·ч/(кв.м С°·сут.)		
Здание котельной №21/1	2000	Стены	кирпич, толщ. 0,4 м	10; 10	2,474	2,234	-	-	-	-	Е
		Окна	металлопластик (алюминий), створные, 2-ое остекление								
		Крыша	плоская, плиты перекрытия, рулонное покрытие								
Здание котельной №21/2	2001	Стены	кирпич, толщ. 0,4 м	10; 10	2,474	2,916	-	-	-	-	Е
		Окна	металлопластик (алюминий), створные, 2-ое остекление								
		Крыша	плоская, плиты перекрытия, рулонное покрытие								
Здание котельной №21/3	2004	Стены	кирпич, толщ. 0,4 м	10; 10	2,467	2,889	-	-	-	-	Е
		Окна	металлопластик (алюминий), створные, 2-ое остекление								
		Крыша	плоская, плиты перекрытия, рулонное покрытие								

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°)		Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии			Удельный годовой расход электрической энергии на общие нужды, кВт·ч/куб.м	Класс энергетической эффективности
		наименование конструкции	краткая характеристика		фактическая	расчетно-нормативная	на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, кВт·ч/куб.м год	максимально допустимые величины отклонений от нормируемого показателя, %	на отопление и вентиляцию, Вт·ч/(куб.м С°·сут.)		
Здание котельной №21/4	2003	Стены	кирпич, толщ. 0,4 м	10; 10	2,938	3,175	-	-	-	-	Е
		Окна	деревянные, створные, 2-ое остекление								
		Крыша	плоская, плиты перекрытия, рулонное покрытие								
Здание котельной №21/5	2004	Стены	кирпич, толщ. 0,3 м	10; 10	3,33	4	-	-	-	-	Е
		Окна	деревянные, створные, 2-ое остекление								
		Крыша	плоская, плиты перекрытия, рулонное покрытие								
Здание котельной №21/6	2005	Стены	кирпич, толщ. 0,6 м	10; 10	2,329	2,31	-	-	-	-	Е
		Окна	деревянные, створные, 2-ое остекление								
		Крыша	плоская, плиты перекрытия, рулонное покрытие								

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°)		Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии			Удельный годовой расход электрической энергии на общедомовые нужды, кВт·ч/кв.м	Класс энергетической эффективности
		наименование конструкции	краткая характеристика		фактическая	расчетно-нормативная	на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, кВт·ч/кв.м год	максимально допустимые величины отклонений от нормируемого показателя, %	на отопление и вентиляцию, Вт·ч/(кв.м С°·сут.)		
Здание котельной №21/7	2006	Стены	кирпич, толщ. 0,4 м	10; 10	2,38	2,351	-	-	-	-	Е
		Окна	металлопластик (алюминий), створные, 2-ое остекление								
		Крыша	плоская, плиты перекрытия, рулонное покрытие								
Здание котельной №21/8	2007	Стены	кирпич, толщ. 0,6 м	10; 10	2,736	3,99	-	-	-	-	Е
		Окна	деревянные, 2-ое остекление								
		Крыша	металлосайдинг								
Здание котельной №22	2007	Стены	металлические панели, толщ. 0,2 м	15; 15	3,301	1,919	-	-	-	-	Е
		Окна	деревянные, 2-ое остекление								
		Крыша	металлические панели по металлическому каркасу								



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°)		Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии			Удельный годовой расход электрической энергии на общедомовые нужды, кВт·ч/кв.м	Класс энергетической эффективности
		наименование конструкции	краткая характеристика		фактическая	расчетно-нормативная	на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, кВт·ч/кв.м год	максимально допустимые величины отклонений от нормируемого показателя, %	на отопление и вентиляцию, Вт·ч/(кв.м С°·сут.)		
Здание котельной №24	2002	Стены	металлоконструкции, панели	10; 10	3,71	1,685	-	-	-	-	Е
		Окна	металлопластик (алюминий), 2-ое остекление								
		Крыша	железобетонные плиты перекрытия, двускатная, профнастил								
Здание котельной ВОС	2005	Стены	металлокаркас, металлические панели, толщ. 0,2 м	15; 15	3,267	1,607	-	-	-	-	Е
		Окна	металлопластик, 2-ое остекление								
		Крыша	двускатная, металлические панели, толщ. 0,2 м								
Здание котельной КОС-2	2005	Стены	сэндвич панели, толщ. 0,20 м	10; 10	2,576	1,257	-	-	-	-	Е
		Окна	металлопластик (алюминий), 2-ое остекление								
		Крыша	двускатная, металлосайдинг								

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°)		Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии			Удельный годовой расход электрической энергии на обще-домовые нужды, кВт·ч/кв.м	Класс энергетической эффективности
		наименование конструкции	краткая характеристика		фактическая	расчетно-нормативная	на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, кВт·ч/кв.м год	максимально допустимые величины отклонений от нормируемого показателя, %	на отопление и вентиляцию, Вт·ч/(кв.м С°·сут.)		
Здание КОС-1	1975	Стены	кирпич, толщ. 0,44 м	70; 70	2,78	1,964	-	-	-	-	Е
		Окна	деревянные, 2-ое остекление								
		Крыша	плоская, плиты перекрытия, 0,36 м, рулонное покрытие								
Здание ВОС	2007	Стены	кирпич, толщ. 0,35 м; пенопласт, толщ. 0,15 м	15; 15	0,512	0,188	-	-	-	-	А
		Окна	металлопластик (алюминий), 2-ое остекление								
		Крыша	двускатная, сэндвич панели, толщ. 0,20 м								
Галерея КОС-2	1987	Стены	сэндвич панели, толщ. 0,15 м	70; 70	2,78	2,301	-	-	-	-	Е
		Окна	деревянные, 2-ое остекление								
		Крыша	сэндвич панели, толщ. 0,15 м								
Воздуховная КОС-2	1987	Стены	сэндвич панели, толщ. 0,15 м	70; 70	2,576	1,054	-	-	-	-	Е
		Окна	деревянное двойное остекление								
		Крыша	сэндвич панели, толщ. 0,15 м								

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°)		Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии			Удельный годовой расход электрической энергии на обще-домовые нужды, кВт·ч/кв.м	Класс энергетической эффективности
		наименование конструкции	краткая характеристика		фактическая	расчетно-нормативная	на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, кВт·ч/кв.м год	максимально допустимые величины отклонений от нормируемого показателя, %	на отопление и вентиляцию, Вт·ч/(кв.м С°·сут.)		
Бытовые помещения КОС-2	1987	Стены	сэндвич панели, толщ. 0,15 м	70; 70	2,825	1,188	-	-	-	-	Е
		Окна	деревянные, 2-ое остекление								
		Крыша	сэндвич панели, толщ. 0,15 м								
Помещение отбора проб КОС-2	1987	Стены	сэндвич панели, толщ. 0,10 м	70; 70	2,825	4	-	-	-	-	Е
		Окна	отсутствуют								
		Крыша	сэндвич панели, толщ. 0,10 м								
КНС	1987	Стены	сэндвич панели, толщ. 0,15 м	10; 10	2,453	2,476	-	-	-	-	Е
		Окна	деревянные, 2-ое остекление								
		Крыша	сэндвич панели, толщ. 0,15 м								
Фильтровальная КОС-2	1987	Стены	сэндвич панели, толщ. 0,10 м	70; 70	0,973	1,609	-	-	-	-	В
		Окна	деревянные, 2ое остекление, решетка								
		Крыша	сэндвич панели, толщ. 0,10 м								



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°)		Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии			Удельный годовой расход электрической энергии на обще-домовые нужды, кВт·ч/кв.м	Класс энергетической эффективности
		наименование конструкции	краткая характеристика		фактическая	расчетно-нормативная	на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, кВт·ч/кв.м год	максимально допустимые величины отклонений от нормируемого показателя, %	на отопление и вентиляцию, Вт·ч/(кв.м С°·сут.)		
Решетки КОС-2	2006	Стены	кирпич, толщ. 0,5 м	10; 10	1,459	2,334	-	-	-	-	D
		Окна	деревянные, 2-ое остекление								
		Крыша	односкатная, плиты перекрытия								
Компрессорная КОС-2	2006	Стены	кирпич, толщ. 0,4 м	10; 10	1,269	1,917	-	-	-	-	C
		Окна	деревянные, 2-ое остекление								
		Крыша	односкатная, плиты перекрытия, рулонное покрытие								

### Сведения о показателях энергетической эффективности

1. Сведения о программе энергосбережения и повышения энергоэффективности обследуемой организации (при наличии)	Имеется
2. Наименование программы энергосбережения и повышения энергоэффективности	программа по энергосбережению и повышению энергетической эффективности ООО «Югорскэнергогаз» на 2012 – 2016 годы
3. Дата утверждения	01.02.2012
4. Соответствие установленным требованиям	соответствует (соответствует, не соответствует)
5. Сведения о достижении утвержденных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности	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				
	Удельный расход электрической энергии	квт.ч/Гкал	41,9	75,2	Замена ламп накаливания (1000Вт) на энергосберегающие (250Вт)
	Удельный расход тепловой энергии на отопление	Гкал/м2 год	0,369	0,253	Закладка оконных проемов в котельных, регулировка оконных блоков, утепление полотен дверей, установка доводчиков
2	По видам проводимых работ				
	-	-	-	-	-
3	По видам оказываемых услуг				
	-	-	-	-	-
4	По основным энергоемким технологическим процессам				
	Потери при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал	53,3	63,089	Замена трасс, сетей, внутриквартальную разводку, замена сетей водоснабжения на трубы из полиэтилена
5	По основному технологическому оборудованию				
	Удельный расход топлива для выработки тепловой энергии	кг у.т./Гкал	159,5	165,4	Установка водогрейных котлов ТТКВ, КСВ взамен котлов ВВД

\* 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 у.т.	-	-	-
1.5.1	бензина	т	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
1.5.2	керосина	т	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-



№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Фактическая годовая экономия	Год внедрения	Краткое описание, достигнутый энергетический эффект
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	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-

Описание линий передачи (транспортировки) энергетических ресурсов и воды\*

№ п/п	Наименование линии, вид передаваемого ресурса	Способ прокладки	Суммарная протяженность, км
1	32	бесканальная	0,659
2	32	канальная	0,068
3	38	бесканальная	0,062
4	45	надземная	0,517
5	57	бесканальная	13,77
6	57	надземная	0,261
7	57	канальная	0,378
8	76	бесканальная	7,127
9	76	канальная	0,439
10	89	бесканальная	19,865
11	89	надземная	0,82
12	89	канальная	0,577
13	108	бесканальная	24,492
14	108	надземная	0,265
15	108	канальная	0,692
16	133	бесканальная	0,264
17	159	бесканальная	15,39
18	159	надземная	0,497
19	159	канальная	1,222
20	219	бесканальная	10,966
21	219	надземная	0,172
22	219	канальная	0,645
23	273	бесканальная	5,335
24	273	надземная	0,172
25	273	канальная	0,185
26	325	бесканальная	3,125
27	325	надземная	0,864
28	426	бесканальная	0,77

\* Кроме электрической энергии.

Сведения о протяженности воздушных и кабельных линий передачи электроэнергии

№ п/п	Класс напряжения	Динамика изменения показателей по годам				
		Отчетный (базовый) год 2011	Предыдущие годы			
			2010	2009	2008	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	-	-	-	-	-
2.7	6 кВ	-	-	-	-	-
2.8	Итого от 6 кВ и выше	-	-	-	-	-
2.9	3 кВ	-	-	-	-	-
2.10	2 кВ	-	-	-	-	-
2.11	500 Вольт и ниже	-	-	-	-	-
2.12	Итого ниже 6 кВ	-	-	-	-	-
2.13	Всего по кабельным линиям	-	-	-	-	-
3	Всего по воздушным и кабельным линиям					
3.1	Всего:	-	-	-	-	-
4	Шинопроводы					
4.1	800 кВ	-	-	-	-	-
4.2	750 кВ	-	-	-	-	-
4.3	500 кВ	-	-	-	-	-
4.4	400 кВ	-	-	-	-	-



№ п/п	Класс напряжения	Динамика изменения показателей по годам				
		Отчетный (базовый) год 2011	Предыдущие годы			
			2010	2009	2008	2007
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	-	-	-	-	-

Сведения о количестве и установленной мощности трансформаторов

№ п/п	Единичная мощность, кВА	Высшее напряжение, кВ	Динамика изменения показателей по годам									
			Отчетный (базовый) год 2011		Предыдущие годы							
					2010		2009		2008		2007	
			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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1		27,5 - 35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	От 2500 до 10000	3 - 20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1		35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2		110 - 154	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	От 10000 до 80000 включительно	3 - 20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1		27,5 - 35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2		110 - 154	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3		220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Более 80000	110 - 154	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1		220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2		330 однофазные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.3		330 трехфазные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.4		400 - 500 однофазные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.5		400 - 500 трехфазные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.6		750 - 1150	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5		Итого:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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 2011		Предыдущие годы							
					2010		2009		2008		2007	
			Количество, шт./групп	Установленная мощность, МВАр	Количество, шт./групп	Установленная мощность, МВАр	Количество, шт./групп	Установленная мощность, МВАр	Количество, шт./групп	Установленная мощность, МВАр	Количество, шт./групп	Установленная мощность, МВАр
1.1	Шунтирующие реакторы	3–20 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2		27,5–35 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3		150–110 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4		500 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.5		750 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.6		Итого	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2		35 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3		150–110 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.4		220 кВ и выше	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.5		Итого	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



Сведения о величине потерь переданных энергетических ресурсов

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения	Потребленное количество в год	Отчетный (базовый) год 2011	Предыдущие годы				Примечание
					2010	2009	2008	2007	
1	Объем передаваемых энергетических ресурсов								
1.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-
1.2	Тепловой энергии	Гкал	57129	296467	332129	352584	388679	397651	-
1.3	Нефти	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
1.4	Нефтепродуктов	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
1.5	Газового конденсата	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
1.6	Попутного нефтяного газа	млн. м³	-	-	-	-	-	-	-
1.7	Природного газа	млн. м³	-	-	-	-	-	-	-
1.8	Воды	тыс. м³	2281,2	2281,2	2598,2	2630,9	2789,5	2964,1	-
2	Фактические потери передаваемых энергетических ресурсов								
2.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-
2.2	Тепловой энергии	Гкал	53339	53339	59756	63440	69925	71554	-
2.3	Нефти	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
2.4	Нефтепродуктов	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
2.5	Газового конденсата	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
2.6	Попутного нефтяного газа	млн. м³	-	-	-	-	-	-	-
2.7	Природного газа	м³	-	-	-	-	-	-	-
2.8	Воды	м³	415,05	415,05	418,2	426,6	439	426,3	-
3	Значения утвержденных нормативов технологических потерь по видам энергетических ресурсов								
3.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-
3.2	Тепловой энергии	Гкал	53339	53339	59756	63440	69925	71554	-
3.3	Нефти	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
3.4	Нефтепродуктов	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
3.5	Газового конденсата	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
3.6	Попутного нефтяного газа	млн. м³	-	-	-	-	-	-	-
3.7	Природного газа	м³	-	-	-	-	-	-	-
3.8	Воды	м³	415,05	415,05	418,2	426,6	439	426,3	-

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	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	По сокращению потерь тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	По сокращению потерь нефти	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	По сокращению потерь нефтепродуктов	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	По сокращению потерь газового конденсата	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	По сокращению потерь попутного нефтяного газа	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	По сокращению потерь природного газа									
	Замена трассы по ул. Геологов (от УКСиР), до ул. Попова, включая т/сеть на швейную фабрику и внутри квартальную разводку к ж/д № 10, 12 по ул. Попова	7028,8	35,43	тыс. м <sup>3</sup>	134,102	52,41	-	-	-	-
	Замена сетей ТВС по ул. Таежная 11, 13, 12, 12/1, 12/2, 12/3, 12/4, 20	9371,6	47,24	тыс. м <sup>3</sup>	178,803	52,41	-	-	-	-
	Замена сетей по ул. Садовой-Менделеева- Магистральной	10543,01	53,15	тыс. м <sup>3</sup>	201,172	52,41	-	-	-	-
	Замена сетей ТВС 1-го мкр	6442,95	32,90	тыс. м <sup>3</sup>	124,526	51,74	-	-	-	-
8	По сокращению потерь воды									
	Санация, замена сетей водоснабжения на трубы из полиэтилена	38520	19141,43	м <sup>3</sup>	1432,4	26,89	-	-	-	-

№ 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 стоимост- ном выраже- нии (тыс. руб.)			в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимост- ном выраже- нии (тыс. руб.)
9	ИТОГО:	33386,36	194,70	т у. т.	638,603	52,28	-	-	т у. т.	-



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				
	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									
	Протяжка болтовых контактных соединений в вводных и распределительных щитах	-	23480	кВт·ч	63,32	-	-	-	-	
	Оснащение преобразователями частоты приводных электродвигателей насосных и тягодутьевых установок. Установка частотных преобразователей - 66 компл.	2734,2	809823	кВт·ч	2183,8	1,25	-	-	-	
	Замена измерительных трансформаторов тока на трансформаторы тока с классом точности 0,5 - 303 ед.	115,2	5768	кВт·ч	15,55	7,41	-	-	-	
	Замена (установка в случае отсутствия) приборов учета электроэнергии на электронные приборы учета активно-реактивной энергии с классом точности 0,5 по активной электроэнергии - 138 ед.	521,64	15695	кВт·ч	42,32	12,33	-	-	-	
	Замена электролизных установок на КОС-1, КОС-2 - 4 ед.	1284	73000	кВт·ч	196,85	6,52	-	-	-	
	Реконструкция существующих КНС с заменой устаревшего насосного оборудования на импортное, установка узла учёта. Установка АСУ с передачей данных радиоканалом в АСДКУ - 24 ед.	-	2830	кВт·ч	7,63	-	-	-	-	

№ п/п	Расчетные показатели предлагаемых к реализации энергосберегающих мероприятий					Опыт внедрения энергосберегающих мероприятий в организациях аналогичного профиля				
	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.)	
	Капремонт артскважин с заменой подъемных труб и фильтрующих элементов (ввиду износа фильтрующих элементов и пескования) - 29 ед.	-	130	тыс. кВт·ч	0,35	-	-	-	-	-
	Ликвидация котельной № 20, перевод нагрузок на 18 котельную с ее расширением, ликвидация насосных станций	-	900000	кВт·ч	2426,98	-	-	-	-	-
	Замена трассы по ул. Геологов (от УКСиР), до ул. Попова, включая т/сеть на швейную фабрику и внутри квартальную разводку к ж/д № 10, 12 по ул. Попова	-	2730	кВт·ч	7,36	-	-	-	-	-
	Замена сетей ТВС по ул. Таежная 11, 13, 12, 12/1, 12/2, 12/3, 12/4, 20	-	3642	кВт·ч	9,82	-	-	-	-	-
	Замена сетей по ул. Садовой-Менделеева- Магистральной	-	4095	кВт·ч	11,04	-	-	-	-	-
	Замена сетей ТВС I-го мкр	-	2535	кВт·ч	6,84	-	-	-	-	-
	Замена ламп накаливания (1000 Вт) на энергосберегающие (250 Вт) - 1 ед.	1,38	5475	кВт·ч	14,76	0,09	-	-	-	-
	Замена ламп накаливания (60 Вт) на энергосберегающие (15 Вт) - 535 ед.	110	175748	кВт·ч	473,93	0,23	-	-	-	-
	Замена ламп ДРЛ-250 на ДНАт-150 - 40 ед.	8,6	29200	кВт·ч	78,74	0,11	-	-	-	-
	Установка датчиков движения/присутствия в местах общего пользования	492,43	107740	кВт·ч	290,54	1,69	-	-	-	-
2	По тепловой энергии									
3	По твердому топливу									
4	По жидкому топливу									
5	По моторным топливам, в том числе:	-	-	т у. т.	7678,57	-	-	т у. т.	-	-



№ п/п	Расчетные показатели предлагаемых к реализации энергосберегающих мероприятий					Опыт внедрения энергосберегающих мероприятий в организациях аналогичного профиля				
	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.)	
5.1	бензин									
	Приведение в соответствие норм расхода ГСМ (бензин) транспортных средств с утвержденными нормативами	-	96,49	т	3063,01	-	-	-	-	-
5.2	керосин									
5.3	дизельное топливо									
	Приведение в соответствие норм расхода ГСМ (дизельное топливо) транспортных средств с утвержденными нормативами	-	153,25	т	4615,56	-	-	-	-	-
5.4	газ									
6	По природному газу									
	Ликвидация котельных № 6, 17 и перераспределение нагрузок	57400,81	724,7	тыс. м³	1650,21	34,78	-	-	-	-
	Установка водогрейных котлов ТТКВ; КСВ взамен котлов ВВД суммарной производительностью 17,5 Гкал/ч (котельные № 7, 8, 10, 16)	46857,60	1327,6	тыс. м³	3022,90	15,50	-	-	-	-
	Реконструкция котельной № 18 (с учетом ликвидации котельных № 1, 2, 3, перспективы застройки инженерных коммуникаций и перераспределение нагрузок)	140573,40	507,5	тыс. м³	1155,57	121,65	-	-	-	-
	Замена котлов ДЕ-10/14 в котельной № 14 на водогрейные КСВ-5	3026,8	160,3	тыс. м³	364,91	8,29	-	-	-	-
	Ликвидация котельной № 20, перевод нагрузок на 18 котельную с ее расширением, ликвидация насосных станций	37486,40	108,4	тыс. м³	246,84	151,87	-	-	-	-



№ п/п	Расчетные показатели предлагаемых к реализации энергосберегающих мероприятий					Опыт внедрения энергосберегающих мероприятий в организациях аналогичного профиля				
	Наименование мероприятий по видам энергетических ресурсов	Заграты, 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.)	
	Установка на котельных № 6, 7, 10, 15, 16, 17, 19 станции ХВО и механической очистки воды на котельных с ГВС 7шт	11809	178,5	тыс. м³	406,44	29,05	-	-	-	-
	Установка приборов учета тепловой энергии нового поколения с наименьшим классом погрешности, 23шт	1878,16	-	-	-	-	-	-	-	-
	Замена трассы по ул. Геологов (от УКСиР), до ул. Попова, включая т/сеть на швейную фабрику и внутри квартальную разводку к ж/д № 10, 12 по ул. Попова	7028,80	30,22	тыс. м³	68,82	102,13	-	-	-	-
	Замена сетей ТВС по ул. Таежная 11, 13, 12, 12/1, 12/2, 12/3, 12/4, 20	9371,6	40,3	тыс. м³	91,76	102,13	-	-	-	-
	Замена сетей по ул. Садовой-Менделеева- Магистральной	10543,01	45,33	тыс. м³	103,23	102,13	-	-	-	-
	Замена сетей ТВС 1-го мкр	6442,95	28,06	тыс. м³	63,9	100,83	-	-	-	-
	Герметизация оконных блоков в местах сопряжения со стеной в котельных № 2, 6, 9, 14, 15, 17, 20 и КОС-1, 804,5 м.п.	150,82	10,97	тыс. м³	24,97	6,04	-	-	-	-
	Восстановление остекления в котельных № 1, 3, 16, 20, 117 м2	12,63	2,74	тыс. м³	6,24	2,02	-	-	-	-
	Закладка оконных проемов в котельной № 2, 2,2м2	4,32	0,68	тыс. м³	1,56	2,77	-	-	-	-
	Регулировка оконных блоков в котельных № 3, 17, 21/1, 21/2, 21/7 и КОС-1, ВОС, 112шт	21	3,43	тыс. м³	7,8	2,69	-	-	-	-

№ п/п	Расчетные показатели предлагаемых к реализации энергосберегающих мероприятий					Опыт внедрения энергосберегающих мероприятий в организациях аналогичного профиля				
	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.)	
	Герметизация дверей в местах сопряжения со стеной, постановка дополнительных накладок в котельных № 1, 2, 3, 4, 6, 7, 8, 9, 10, 14, 15, 16, 18, 19, 20, 21/1, 21/2, 21/3, 21/4, 21/5, 21/6, 21/7, 21/8, 22, 24, КОС и КОС-1, ВОС, 611,4м.п.	129,24	38,38	тыс. м³	87,39	1,48	-	-	-	-
	Замена дверей в котельной № 18, 7,6м2	51,49	2,06	тыс. м³	4,68	11	-	-	-	-
	Утепление полотна двери в котельных № 4, 14, 14,7м2	3,88	3,43	тыс. м³	7,8	0,497	-	-	-	-
	Установка доводчика в котельной № 15, 1шт	1,34	0,68	тыс. м³	1,56	0,859	-	-	-	-
	Заделка трещин и выбоин, теплоизоляция наружных стен в котельных № 1, 2, 3, 4, 6, 7, 8, 9, 10, 14, 16, 17, 19, 20, 21/4, 21/5, 21/8, 22, 4495,3м2	3425,6	37,01	тыс. м³	84,27	40,65	-	-	-	-
	Ремонт межпанельных швов в котельных № 18, 20, 21/1, 21/2, 21/3, 21/6, 24 и ВОС, 654,9 м.п.	256	16,45	тыс. м³	37,45	6,84	-	-	-	-
	Ремонт отмостки в котельных № 9, 14, 17, 392,8 м2	259,2	2,06	тыс. м³	4,68	55,38	-	-	-	-
	Промывка радиаторов отопления в котельных № 15, 24, 24шт	0	2,74	тыс. м³	6,24	0	-	-	-	-
7	По воде									
	Установка регуляторов расхода воды на водоразборные устройства - 21 ед.	4,2	1180,57	м³	31,84	0,13	-	-	-	-
	Установка унитазов с двухрежимным сливом - 21 ед.	96,62	979,91	м³	26,43	3,66	-	-	-	-



№ п/п	Расчетные показатели предлагаемых к реализации энергосберегающих мероприятий					Опыт внедрения энергосберегающих мероприятий в организациях аналогичного профиля				
	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.)	
	Замена приборов учета на ВОС на приборы нового поколения с импульсным выходом и относительной погрешностью не выше 2% - 3 ед.	160,5	-	-	-	-	-	-	-	
	Замена расходомера ГВС на 14 котельной - 1 ед.	37,45	-	-	-	-	-	-	-	
	Санация, замена сетей водоснабжения на трубы из полиэтилена - 12000 м.п.	38520	19141,43	м <sup>3</sup>	685	56,23	-	-	-	
	Санация, замена сетей водоотведения на трубы из полиэтилена - 8000 м.п.	24000	6384	м <sup>3</sup>	420	57,14	-	-	-	
	Капитальный ремонт хлораторной, отстойник (в рамках проекта по расширению ВОС до 15 тыс. м3/сут.) Установка системы обеззараживания на основе УФ-облучения (УВД - 18А) - 2 ед.	24015,2	762	м <sup>3</sup>	27,3	879,68	-	-	-	
	Реконструкция узла обработки осадков сточных вод - 1 ед.	8856	-	-	168	52,71	-	-	-	
	Реконструкция существующих КНС с заменой устаревшего насосного оборудования на импортное, установка узла учёта. Установка АСУ с передачей данных радиоканалом в АСДКУ - 24 ед.	11597,41	38100	м <sup>3</sup>	1650,57	7,03	-	-	-	
	Ликвидация котельной № 20, перевод нагрузок на 18 котельную с ее расширением, ликвидация насосных станций	-	33750	м <sup>3</sup>	910,24	-	-	-	-	
8	ИТОГО:	342001,50	4057,24	т. у. т.	20957,62	16,32	-	т. у. т.	-	



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 и малозатратные мероприятия						
Замена ламп накаливания (1000 Вт) на энергосберегающие (250 Вт) - 1 ед.. Электроэнергия	кВт·ч	5475	14,76	1,38	0,09	I, 2013
Замена ламп ДРЛ-250 на ДНАТ-150 - 40 ед.. Электроэнергия	кВт·ч	29200	78,74	8,6	0,11	I, 2013
Восстановление остекления в котельных № 1, 3, 16, 20, 117 м2. Котельно-печное топливо: природный газ	тыс. м³	2,74	6,24	12,63	2,02	I, 2013
Закладка оконных проемов в котельной № 2, 2,2м2. Котельно-печное топливо: природный газ	тыс. м³	0,68	1,56	4,32	2,77	I, 2013
Регулировка оконных блоков в котельных № 3, 17, 21/1, 21/2, 21/7 и КОС-1, ВОС, 112шт. Котельно-печное топливо: природный газ	тыс. м³	3,43	7,8	21	2,69	I, 2013
Утепление полотна двери в котельных № 4, 14, 14,7м2. Котельно-печное топливо: природный газ	тыс. м³	3,43	7,8	3,88	0,497	I, 2013
Установка доводчика в котельной № 15, 1шт. Котельно-печное топливо: природный газ	тыс. м³	0,68	1,56	1,34	0,859	I, 2013
Промывка радиаторов отопления в котельных № 15, 24, 24шт. Котельно-печное топливо: природный газ	тыс. м³	2,74	6,24	0	0	I, 2013
Установка регуляторов расхода воды на водоразборные устройства - 21 ед.. Вода	м³	1180,57	31,84	4,2	0,13	I, 2013
Замена расходомера ГВС на 14 котельной - 1 ед.. Вода		-	-	37,45	-	I, 2013
Итого	тыс. т у.т.	0,0201	156,54	94,80	0,606	-
Среднезатратные						
Замена дверей в котельной № 18, 7,6м2. Котельно-печное топливо: природный газ	тыс. м³	2,06	4,68	51,49	11	I, 2013
Установка унитазов с двухрежимным сливом - 21 ед.. Вода	м³	979,91	26,43	96,62	3,66	IV, 2014

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				
Итого	тыс. т.у.т.	0,00238	31,11	148,11	4,76	-
Долгосрочные, крупнозатратные						
Оснащение преобразователями частоты приводных электродвигателей насосных и тягодутьевых установок. Установка частотных преобразователей - 66 компл.. Электроэнергия	кВт·ч	809823	2183,8	2734,2	1,25	I, 2015
Замена измерительных трансформаторов тока на трансформаторы тока с классом точности 0,5 - 303 ед.. Электроэнергия	кВт·ч	5768	15,55	115,2	7,41	III, 2014
Замена (установка в случае отсутствия) приборов учета электроэнергии на электронные приборы учета активно-реактивной энергии с классом точности 0,5 по активной электроэнергии - 138 ед.. Электроэнергия	кВт·ч	15695	42,32	521,64	12,33	III, 2014
Замена электролизных установок на КОС-1, КОС-2 - 4 ед.. Электроэнергия	кВт·ч	73000	196,85	1284	6,52	IV, 2015
Замена ламп накаливания (60 Вт) на энергосберегающие (15 Вт) - 535 ед.. Электроэнергия	кВт·ч	175748	473,93	110	0,23	I, 2013
Установка датчиков движения/присутствия в местах общего пользования. Электроэнергия	кВт·ч	107740	290,54	492,43	1,69	IV, 2014
Ликвидация котельных № 6, 17 и перераспределение нагрузок . Котельно-печное топливо: природный газ	тыс. м³	724,7	1650,21	57400,81	34,78	IV, 2016
Установка водогрейных котлов ТТКВ; КСВ взамен котлов ВВД суммарной производительностью 17,5 Гкал/ч (котельные № 7, 8, 10, 16) . Котельно-печное топливо: природный газ	тыс. м³	1327,6	3022,90	46857,60	15,50	I, 2013
Реконструкция котельной № 18 (с учетом ликвидации котельных № 1, 2, 3, перспективы застройки инженерных коммуникаций и перераспределение нагрузок) . Котельно-печное топливо: природный газ	тыс. м³	507,5	1155,57	140573,40	121,65	I, 2013
Замена котлов ДЕ-10/14 в котельной № 14 на водогрейные КСВ-5 . Котельно-печное топливо: природный газ	тыс. м³	160,3	364,91	3026,8	8,29	III, 2012



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				
Ликвидация котельной № 20, перевод нагрузок на 18 котельную с ее расширением, ликвидация насосных станций. Котельно-печное топливо: природный газ	тыс. м <sup>3</sup>	108,4	246,84	37486,40	151,87	1, 2013
Установка на котельных № 6, 7, 10, 15, 16, 17, 19 станции ХВО и механической очистки воды на котельных с ГВС 7шт. Котельно-печное топливо: природный газ	тыс. м <sup>3</sup>	178,5	406,44	11809	29,05	1, 2014
Установка приборов учета тепловой энергии нового поколения с наименьшим классом погрешности, 23шт. Котельно-печное топливо: природный газ		-	-	1878,16	-	1, 2013
Замена трассы по ул. Геологов (от УКСиР), до ул. Попова, включая т/сеть на швейную фабрику и внутри квартальную разводку к ж/д № 10, 12 по ул. Попова . Котельно-печное топливо: природный газ	тыс. м <sup>3</sup>	30,22	68,82	7028,80	102,13	1, 2013
Замена сетей ТВС по ул. Таежная 11, 13, 12, 12/1, 12/2, 12/3, 12/4, 20. Котельно-печное топливо: природный газ	тыс. м <sup>3</sup>	40,3	91,76	9371,6	102,13	1, 2013
Замена сетей по ул. Садовой- Менделеева- Магистральной. Котельно-печное топливо: природный газ	тыс. м <sup>3</sup>	45,33	103,23	10543,01	102,13	1, 2013
Замена сетей ТВС I-го мкр . Котельно-печное топливо: природный газ	тыс. м <sup>3</sup>	28,06	63,9	6442,95	100,83	1, 2013
Герметизация оконных блоков в местах сопряжения со стеной в котельных № 2, 6, 9, 14, 15, 17, 20 и КОС-1, 804,5 м.п.. Котельно-печное топливо: природный газ	тыс. м <sup>3</sup>	10,97	24,97	150,82	6,04	IV, 2013
Герметизация дверей в местах сопряжения со стеной, постановка дополнительных накладок в котельных № 1, 2, 3, 4, 6, 7, 8, 9, 10, 14, 15, 16, 18, 19, 20, 21/1, 21/2, 21/3, 21/4, 21/5, 21/6, 21/7, 21/8, 22, 24, КОС и КОС-1, ВОС, 611,4м.п.. Котельно-печное топливо: природный газ	тыс. м <sup>3</sup>	38,38	87,39	129,24	1,48	1, 2013
Заделка трещин и выбоин, теплоизоляция наружных стен в котельных № 1, 2, 3, 4, 6, 7, 8, 9, 10, 14, 16, 17, 19, 20, 21/4, 21/5, 21/8, 22, 4495,3м2. Котельно-печное топливо: природный газ	тыс. м <sup>3</sup>	37,01	84,27	3425,6	40,65	1, 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				
Ремонт межпанельных швов в котельных № 18, 20, 21/1, 21/2, 21/3, 21/6, 24 и ВОС, 654,9 м.п.. Котельно-печное топливо: природный газ	тыс. м³	16,45	37,45	256	6,84	1, 2013
Ремонт отмотки в котельных № 9, 14, 17, 392,8 м2. Котельно-печное топливо: природный газ	тыс. м³	2,06	4,68	259,2	55,38	1, 2013
Замена приборов учета на ВОС на приборы нового поколения с импульсным выходом и относительной погрешностью не выше 2% - 3 ед. . Вода		-	-	160,5	-	1, 2013
Санация, замена сетей водоснабжения на трубы из полиэтилена - 12000 м.п.. Вода	м³	19141,43	685	38520	56,23	1, 2013
Санация, замена сетей водоотведения на трубы из полиэтилена - 8000 м.п.. Вода	м³	6384	420	24000	57,14	1, 2013
Капитальный ремонт хлораторной, отстойник (в рамках проекта по расширению ВОС до 15 тыс. м3/сут.) Установка системы обеззараживания на основе УФ-облучения (УВД - 18А) - 2 ед.. Вода	м³	762	27,3	24015,2	879,68	1, 2013
Реконструкция узла обработки осадков сточных вод - 1 ед.. Вода		-	168	8856	52,71	1, 2013
Реконструкция существующих КНС с заменой устаревшего насосного оборудования на импортное, установка узла учёта. Установка АСУ с передачей данных радиоканалом в АСДКУ - 24 ед.. Вода	м³	38100	1650,57	11597,41	7,03	1, 2014
Итого	тыс. т у.т.	3,90	13567,20	449045,97	33,10	-
Всего, тыс. т у.т. в том числе по видам ТЭР:		3,92	10745,71	342001,50	31,83	-
Котельно-печное топливо	т у.т.	3775,36	7449,22	336734,05	45,20	-
Тепловая энергия	Гкал	-	-	-	-	-
Электроэнергия	тыс. кВт·ч	1222,449	3296,49	5267,45	1,60	-
Моторное топливо	т у. т.	-	-	-	-	-
Смазочные материалы	тыс. т	-	-	-	-	-
Сжатый воздух	тыс. м³	-	-	-	-	-
Вода	м³	66547,91	3009,14	107287,38	35,65	-

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

№ п/п	ФИО	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	Котов Владимир Юрьевич	главный инженер	тел. 89226505078, (34675) 24-8-58	организация, обеспечение и проведение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	приказ по ООО «Югорскэнергогаз» от 10.04.2012 г. № 273 «О назначении ответственных лиц»
2	Калачев Александр Владимирович	заместитель директора по производству	тел. 89226583862, (34675) 24-6-45	организация, обеспечение и проведение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	приказ по ООО «Югорскэнергогаз» от 10.04.2012 г. № 273 «О назначении ответственных лиц»

**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 - 4 человек.

№ п/п	ФИО	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	Котов Владимир Юрьевич	главный инженер	ФГАОУ ВПО "Уральский федеральный университет имени первого Президента России Б.Н. Ельцина"	повышение квалификации	7 ноября 2011 г. - 18 ноября 2011 г.	Удостоверение № 1105	прошел краткосрочное обучение по программе «Повышение квалификации в сфере энергосбережения и энергоэффективности» в объеме 72 часа
2	Калачев Александр Владимирович	заместитель директора по производству	ФГАОУ ВПО "Уральский федеральный университет имени первого Президента России Б.Н. Ельцина"	повышение квалификации	7 ноября 2011 г. - 18 ноября 2011 г.	Удостоверение № 1103	прошел краткосрочное обучение по программе «Повышение квалификации в сфере энергосбережения и энергоэффективности» в объеме 72 часа
3	Ефимов Роман Александрович	начальник ПТО	ФГАОУ ВПО "Уральский федеральный университет имени первого Президента России Б.Н. Ельцина"	повышение квалификации	7 ноября 2011 г. - 18 ноября 2011 г.	Удостоверение № 1101	прошел краткосрочное обучение по программе «Повышение квалификации в сфере энергосбережения и энергоэффективности» в объеме 72 часа
4	Горовенко Марина Сергеевна	инженер ПТО	ФГАОУ ВПО "Уральский федеральный университет имени первого Президента России Б.Н. Ельцина"	повышение квалификации	7 ноября 2011 г. - 18 ноября 2011 г.	Удостоверение № 1098	прошел краткосрочное обучение по программе «Повышение квалификации в сфере энергосбережения и энергоэффективности» в объеме 72 часа