

САМОРЕГУЛИРУЕМЫЙ СОЮЗ ЭНЕРГОАУДИТОРОВ

(полное наименование саморегулируемой организации в области энергетических обследований)

СРО-Э-068, 22.03.2011

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

Общество с ограниченной ответственностью «РосЭкоАудит»

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

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ рег. № ЭП-548-2018-43
потребителя энергетических ресурсов

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЭНЕРГОРЕСУРС"
(полное наименование обследованной организации)

Составлен по результатам обязательного
энергетического обследования

Исполнительный директор ООО
"РосЭкоАудит"

Авдонин Владимир
Алексеевич

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

Генеральный директор ООО
"Энергоресурс"

Азаренко Валерий Зиновьевич

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

Директор СРО
"СОЮЗЭНЕРГОАУДИТ"

Камина Александр Иванович

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

Июль 2018г.

(месяц, год составления паспорта)

Общие сведения об объекте энергетического обследования
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЭНЕРГОРЕСУРС"
(полное наименование обследованной организации)

1. Организационно-правовая форма Общества с ограниченной ответственностью
2. Почтовый адрес 630061, Новосибирская область, г. Новосибирск, ул. Тюленина, 26, офис 313
3. Место нахождения 630061, Новосибирская область, г. Новосибирск, ул. Тюленина, 26, офис 313
4. Полное наименование основного общества (для дочерних (зависимых) обществ) _____
5. Доля государственной (муниципальной) собственности в уставном капитале организации, % 0
6. Реквизиты организации:
 - 6.1. ОГРН (ОГРНИП) 1025404669652
 - 6.2. ИНН 5443120024
 - 6.3. КПП (для юридических лиц) 541001001
 - 6.4. Банковские реквизиты:
 - 6.4.1. Полное наименование банка НОВОСИБИРСКИЙ ФИЛИАЛ ПАО БАНКА "ФК ОТКРЫТИЕ"
 - 6.4.2. БИК 045004839
 - 6.4.3. Расчетный счет 40702810200110661801
 - 6.4.4. Лицевой счет (при наличии) _____
7. Коды по классификаторам:
 - 7.1. Основной код по ОКВЭД2 35.30
 - 7.2. Дополнительные коды по ОКВЭД2 35.1
 - 7.3. Код по ОКОГУ _____
8. Ф.И.О., должность руководителя Азаренко Валерий Зиновьевич, генеральный директор ООО "Энергоресурс"
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс, адрес электронной почты должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования Алябьев Андрей Викторович, заместитель генерального директора ООО "Энергоресурс", 8 (383) 347-80-58, energoresurss@rambler.ru
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс, адрес электронной почты должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство Алябьев Андрей Викторович, заместитель генерального директора ООО "Энергоресурс", 8 (383) 347-80-58, energoresurss@rambler.ru
11. Сведения о внедрении системы энергетического менеджмента*:
 - 11.1. Дата (месяц, год) внедрения системы энергетического менеджмента _____
 - 11.2. Полное наименование организации, осуществившей сертификацию _____
 - 11.3. ИНН организации, осуществившей сертификацию _____
 - 11.4. Ф.И.О., должность, телефон, факс, адрес электронной почты должностного лица, ответственного за внедрение системы энергетического менеджмента в обследованной организации _____

* Пункты 11.1-11.4 заполняются при внедрении или внедренной системе энергетического менеджмента в обследованной организации.

Таблица 1

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) год**
			2013	2014	2015	2016	
1	Номенклатура основной продукции (работ, услуг)	_***	Производство, передача и распределение пара и горячей воды; кондиционирование воздуха	Производство, передача и распределение пара и горячей воды; кондиционирование воздуха	Производство, передача и распределение пара и горячей воды; кондиционирование воздуха	Производство, передача и распределение пара и горячей воды; кондиционирование воздуха	Производство, передача и распределение пара и горячей воды; кондиционирование воздуха
2	Код основной продукции (работ, услуг) по ОКПД 2	_***	35.30	35.30	35.30	35.30	35.30
3	Номенклатура дополнительной продукции (работ, услуг)	_***	Услуги по производству, передаче и распределению электроэнергии	Услуги по производству, передаче и распределению электроэнергии	Услуги по производству, передаче и распределению электроэнергии	Услуги по производству, передаче и распределению электроэнергии	Услуги по производству, передаче и распределению электроэнергии
4	Код дополнительной продукции (работ, услуг) по ОКПД 2	_***	35.1	35.1	35.1	35.1	35.1
5	Объем производства продукции (работ, услуг) в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.	30179,39	34349,59	37991,37	38522,95	40935,87
5.1	основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	18338,94	20977,14	21574,6	23122,96	23122,73
5.2	дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	11840,45	13372,45	16416,77	15399,99	17813,14
6	Объем производства продукции (работ, услуг) в натуральном выражении, всего, в том числе:	Гкал	23589,47	30552,55	42462,48	53312,4	58438,13
6.1	основной продукции (работ, услуг)	Гкал	23589,47	30552,55	42462,48	53312,4	58438,13
6.2	дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. кВт ч	31249,978	39581,527	45913,095	46625,919	51923,033
7	Объем потребленных энергетических ресурсов (работ, услуг) в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.	10992,951	13848,845	15983,38	16252,244	18029,422
7.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	1219,021	1455,717	1617,999	1665,611	1802,304
7.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	9773,93	12393,128	14365,381	14586,633	16227,118
8	Объем потребленных энергетических ресурсов (работ, услуг) в натуральном выражении, всего, в том числе:	т у. т.	8363,438	9013,928	9531,378	10135,629	11199,823
8.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	т у. т.	5974,003	6438,648	6808,563	7236,839	8000,033
8.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	т у. т.	2389,435	2575,28	2722,815	2898,79	3199,79
9	Объем потребленной воды в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.	343	412,5	436,87	449,55	451,17
9.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	245	275	287,56	299,7	300,78
9.2	на производство дополнительной	тыс. руб.	98	137,5	149,31	149,85	150,39

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) год**
			2013	2014	2015	2016	
	продукции (работ, услуг)						
10	Объем потребленной воды в натуральном выражении, всего, в том числе:	тыс. куб. м	70	75	79	81	81
10.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. куб. м	50	50	52	54	54
10.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. куб. м	20	25	27	27	27
11	Энергоемкость производства основной продукции (работ, услуг)	т у. т./тыс. руб.	0,326	0,307	0,316	0,313	0,346
12	Энергоемкость производства дополнительной продукции (работ, услуг)	т у. т./тыс. руб.	0,202	0,193	0,166	0,188	0,18
13	Доля платы за энергетические ресурсы и воду в объеме произведенной основной продукции (работ, услуг)	%	7,983	8,25	8,832	8,499	9,095
14	Доля платы за энергетические ресурсы и воду в объеме произведенной дополнительной продукции (работ, услуг)	%	83,375	93,705	88,414	95,692	91,941
15	Суммарная максимальная мощность энергопринимающих устройств	тыс. кВт	28,996391	31,614141	33,842201	35,221491	35,951051
16	Суммарная среднегодовая заявленная мощность энергопринимающих устройств	тыс. кВт	3,823525	4,8429142 7	5,6176	5,68923	6,35293
17	Среднесписочная численность работников, всего, в том числе:	чел.	25	31	34	33	30
17.1	производственного персонала	чел.	—	—	—	—	—

1 т у. т. = 29,31 ГДж

Сведения об обособленных подразделениях организации

Таблица 2

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

* Четыре года, предшествующих отчетному (базовому) году.

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

*** Не заполняется.

Примечания: —

Сведения об оснащённости узлами (приборами) учета*

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.									
		Электрической энергии		Тепловой энергии		Газа		Холодной воды		Горячей воды	
		всего	в том числе в составе АИИС**	всего	в том числе в составе АИИС**	всего	в том числе в составе АИИС**	всего	в том числе в составе АИИС**	всего	в том числе в составе АИИС**
1	Сведения об оснащённости узлами (приборами) коммерческого учета										
1.1	Количество оборудованных узлами (приборами) учета точек приема (поставки), всего, в том числе:	91	—	4	4	2	2	4	—	—	—
1.1.1	полученной от стороннего источника	6	—	—	—	2	2	4	—	—	—
1.1.2	собственного производства	—	—	4	4	—	—	—	—	—	—
1.1.3	потребленной на собственные нужды	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.1.4	отданной субабонентам (сторонним потребителям)	85	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.2	Количество необорудованных узлами (приборами) учета точек приема (поставки), всего, в том числе:	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.2.1	полученной от стороннего источника	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.2.2	собственного производства	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.2.3	потребленной на собственные нужды	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.2.4	отданной субабонентам (сторонним потребителям)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.3	Количество узлов (приборов) учета с нарушенными сроками поверки	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.4	Количество узлов (приборов) учета с нарушением требований к классу точности (относительной погрешности) узла (прибора) учета	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.									
		Электрической энергии		Тепловой энергии		Газа		Холодной воды		Горячей воды	
		всего	в том числе в составе АИИС**	всего	в том числе в составе АИИС**	всего	в том числе в составе АИИС**	всего	в том числе в составе АИИС**	всего	в том числе в составе АИИС**
2	Сведения об оснащённости узлами (приборами) технического учета										
2.1	Суммарное количество узлов (приборов) учета	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

Рекомендации по совершенствованию систем учета энергетических ресурсов и воды

Таблица 2

Наименование ресурса	Рекомендации
Электрическая энергия	—
Тепловая энергия	—
Газ	—
Холодная вода	—
Горячая вода	—

* При заполнении Таблицы 1 не допускается дублирование количества узлов (приборов) учета используемых энергетических ресурсов в разных балансовых группах (полученных от стороннего источника, собственного производства, потребленных на собственные нужды, отданных сторонним потребителям). В случае использования одних и тех же узлов (приборов) учета для разных балансовых показателей, количество указывается только в одной из балансовых групп.

** Автоматизированная информационно-измерительная система.

Примечания: —

Сведения о потреблении энергетических ресурсов и воды и его изменениях

№ п/п	Наименование энергетического ресурса	Единица измерения	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Обоснование снижения или увеличения потребления энергетических ресурсов и воды
			2013	2014	2015	2016		
1	Объем потребления, за исключением потребления тепловой энергии, электрической энергии и воды собственного производства, всего в том числе:	т у.т.	8363,438	9013,928	9531,378	10135,629	11199,823	—
1.1	Электрической энергии, всего	тыс. кВт·ч	2244,103	2842,402	3297,081	3348,27	3728,663	Рост потребления обусловлен увеличением объема потребления продукции
1.1.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. кВт·ч	2244,103	2842,402	3297,081	3348,27	3728,663	—
1.2	Тепловой энергии, всего	Гкал	—	—	—	—	—	—
1.2.1	в том числе по узлам (приборам) учета	Гкал	—	—	—	—	—	—
1.3	Твердого топлива	т	—	—	—	—	—	—
1.4	Жидкого топлива	т	—	—	—	—	—	—
1.5	Природного газа (кроме моторного топлива), всего	тыс. н. куб. м	7000	7500	7900	8418,162	9299,847	Рост потребления котельно–печного топлива (природного газа) обусловлен увеличением объема производства тепловой энергии
1.5.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. н. куб. м	7000	7500	7900	8418,162	9299,847	—
1.6	Сжиженного газа, всего	тыс. т	—	—	—	—	—	—
1.6.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. т	—	—	—	—	—	—
1.7	Сжатого газа, всего	тыс. н. куб. м	—	—	—	—	—	—
1.7.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. н. куб. м	—	—	—	—	—	—
1.8	Попутного нефтяного газа, всего	тыс. н. куб. м	—	—	—	—	—	—
1.8.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. н. куб. м	—	—	—	—	—	—
1.9	Моторного топлива, всего в том числе:	т у.т.	9,744	9,744	9,744	9,744	9,744	—
1.9.1	бензина	тыс. л	—	—	—	—	—	—
1.9.2	керосина	тыс. л	—	—	—	—	—	—
1.9.3	дизельного топлива	тыс. л	8	8	8	8	8	Режимное питание в котельных
1.9.4	сжиженного газа	т	—	—	—	—	—	—
1.9.5	сжатого газа	тыс. н. куб. м	—	—	—	—	—	—
1.9.6	твердого топлива	т	—	—	—	—	—	—
1.9.7	жидкого топлива (кроме пунктов 1.9.1 – 1.9.4)	т	—	—	—	—	—	—
1.10	Воды, всего	тыс. куб. м	70	75	79	81	81	Рост потребления воды обусловлен увеличением объема производства тепловой энергии

№ п/п	Наименование энергетического ресурса	Единица измерения	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2017	Обоснование снижения или увеличения потребления энергетических ресурсов и воды
			2013	2014	2015	2016		
1.10.1	в том числе по приборам учета	тыс. куб. м	70	75	79	81	81	—
1.11	Иных энергетических ресурсов	т у.т.	—	—	—	—	—	—
2	Объем потребления энергетических ресурсов (воды), произведенных для потребления на собственные нужды							
2.1	Электрической энергии, всего	тыс. кВт·ч	—	—	—	—	—	—
2.1.1	в том числе с использованием возобновляемых источников энергии	тыс. кВт·ч	—	—	—	—	—	—
2.2	Тепловой энергии, всего	Гкал	1179,47	1527,61	1995,72	2505,67	2454,39	Рост генерации и потребления обусловлен увеличением объема производства продукции
2.2.1	в том числе с использованием возобновляемых источников энергии	Гкал	—	—	—	—	—	—
2.3	Воды, всего	тыс. куб. м	—	—	—	—	—	—
	Итого потребление энергетических ресурсов произведенных для потребления на собственные нужды, с использованием возобновляемых источников энергии	т у.т.	—	—	—	—	—	—

1 т у. т. = 29,31 ГДж

* Кроме моторного топлива (пункт 1.9).

Примечания: —

Сведения по балансу электрической энергии и его изменениях

(в тыс. кВт·ч)

№ п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы*				
		2013	2014	2015	2016		2018	2019	2020	2021	2022
1	Приход										
1.1	Сторонний источник	33494,081	42423,929	49210,176	49974,189	55651,696	55651,696	55647,155	55607,594	55601,365	55601,365
1.2	Собственное производство	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный приход	33494,081	42423,929	49210,176	49974,189	55651,696	55651,696	55647,155	55607,594	55601,365	55601,365
2	Расход										
2.1	Расход на собственные нужды, всего в том числе:	1172,293	1484,837	1722,356	1749,096	1947,809	1947,809	1943,268	1903,707	1897,478	1897,478
2.1.1	производственный (технологический) расход	916,972	1247,318	1523,633	1550,383	1779,307	1779,307	1779,232	1779,194	1779,194	1779,194
2.1.2	хозяйственные нужды	255,321	237,519	198,723	198,713	168,502	168,502	164,036	124,513	118,284	118,284
2.1.3	электрическое отопление	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.4	электрический транспорт	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.5	прочие собственные нужды	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.2	Субабоненты (сторонние потребители)	31249,978	39581,527	45913,095	46625,919	51923,033	51923,033	51923,033	51923,033	51923,033	51923,033
2.3	Фактические (отчетные) потери, всего, в том числе:	1071,81	1357,565	1574,725	1599,174	1780,854	1780,854	1780,854	1780,854	1780,854	1780,854
2.3.1	технологические потери, всего, в том числе:	1071,81	1357,565	1574,725	1599,174	1780,854	1780,854	1780,854	1780,854	1780,854	1780,854
	условно-постоянные	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	нагрузочные	1071,81	1357,565	1574,725	1599,174	1780,854	1780,854	1780,854	1780,854	1780,854	1780,854
	потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.3.2	нерациональные потери	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный расход	33494,081	42423,929	49210,176	49974,189	55651,696	55651,696	55647,155	55607,594	55601,365	55601,365
3	Потенциал энергосбережения электрической энергии	—	—	—	—	50,331	50,331	45,79	6,229	0	0

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

Примечания: —

Сведения по балансу тепловой энергии и его изменениях

(в Гкал)

№ п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы*				
		2013	2014	2015	2016		2018	2019	2020	2021	2022
1	Приход										
1.1	Сторонний источник	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.2	Собственное производство, всего в том числе:	24768,94	32080,16	44458,2	55818,07	60892,52	60679,67	60678,853	60678,853	60273,643	60273,643
1.2.1	электрическое отопление	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный приход	24768,94	32080,16	44458,2	55818,07	60892,52	60679,67	60678,853	60678,853	60273,643	60273,643
2	Расход										
2.1	Технологические расходы, всего в том числе:	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.1	пара, из них контактным (острым) способом	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.2	горячей воды	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.2	Отопление и вентиляция, всего в том числе:	353,84	458,28	509,54	639,74	409,06	409,06	408,243	408,243	408,243	408,243
2.2.1	калориферы воздушные	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.3	Горячее водоснабжение	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.4	Субабоненты (сторонние потребители	23589,47	30552,55	42462,48	53312,4	58438,13	58438,13	58438,13	58438,13	58438,13	58438,13
2.5	Суммарные сетевые потери	825,63	1069,33	1486,18	1865,93	2045,33	1832,48	1832,48	1832,48	1427,27	1427,27
	Итого производственный расход	24768,94	32080,16	44458,2	55818,07	60892,52	60679,67	60678,853	60678,853	60273,643	60273,643
2.6	Нерациональные потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный расход	24768,94	32080,16	44458,2	55818,07	60892,52	60679,67	60678,853	60678,853	60273,643	60273,643
3	Потенциал энергосбережения тепловой энергии	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

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

Примечания: —

Сведения по балансу потребления котельно-печного топлива

Таблица 1

(в т у. т.)

№ п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы*				
		2013	2014	2015	2016		2018	2019	2020	2021	2022
1	Приход										
1.1	Природный газ	8078,062	8655,067	9116,67	9714,634	10732,106	10705,275	10678,337	10678,229	10624,572	10570,915
	Итого суммарный приход	8078,062	8655,067	9116,67	9714,634	10732,106	10705,275	10678,337	10678,229	10624,572	10570,915
2	Расход										
2.1	Технологическое использование, всего, в том числе:	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.1	нетопливное использование (в виде сырья)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.2	нагрев	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.3	сушка	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.4	обжиг (плавление, отжиг)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.5	бытовое использование	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.2	На выработку тепловой энергии, всего, в том числе:	8078,062	8655,067	9116,67	9714,634	10732,106	10705,275	10678,337	10678,229	10624,572	10570,915
2.2.1	в котельной	8078,062	8655,067	9116,67	9714,634	10732,106	10705,275	10678,337	10678,229	10624,572	10570,915
2.2.2	в собственной ТЭС (включая выработку электрической энергии)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный расход	8078,062	8655,067	9116,67	9714,634	10732,106	10705,275	10678,337	10678,229	10624,572	10570,915
3	Потенциал энергосбережения котельно-печного топлива	—	—	—	—	161,191	134,36	107,422	107,314	53,657	0

1 т у. т. = 29,31 ГДж

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

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

Таблица 2

№ п/п	Наименование топливно-энергетического ресурса (далее ТЭР)	Количество, т у. т.	Вид экономической деятельности*	Переводной коэффициент	Количество CO ₂ -эквивалента, т
1	Использование ТЭР в отчетном (базовом) году				
1.1	Моторное топливо: дизельное топливо	9,744	35.30	2,17	21,145
1.2	Природный газ	10732,106	35.30	1,59	17064,048
	Итого	10741,85		_**	
2	Снижение объемов потребления ТЭР за отчетный период***				

№ п/п	Наименование топливно-энергетического ресурса (далее ТЭР)	Количество, т у. т.	Вид экономической деятельности*	Переводной коэффициент	Количество CO ₂ -эквивалента, т
	Итого	—		_**	

1 т у. т. = 29,31 ГДж

* Указывается код вида экономической деятельности по ОКВЭД2, для осуществления которой используется ТЭР. Если ТЭР используется для осуществления нескольких видов экономической деятельности, коды по ОКВЭД2 указываются через запятую.

** Не заполняется.

*** Расчет снижения выбросов определяется по приведенному в энергетическом паспорте потенциалу энергосбережения.

Сведения по выбросам CO₂-эквивалента
при использовании энергетических ресурсов и его изменениях*

Таблица 3

№ п/п	Наименование топливно-энергетического ресурса	Количество CO ₂ -эквивалента, т									
		предшествующие годы				отчетный (базовый) год	прогноз на последующие годы**				
		2013	2014	2015	2016		2017	2018	2019	2020	2021
1.1	Природный газ	12844,119	13761,556	14495,505	15446,267	17064,048	17021,387	16978,556	16978,384	16893,069	16807,755
1.2	Моторное топливо: дизельное топливо	21,145	21,145	21,145	21,145	21,145	—	—	—	—	—
	Итого	12865,264	13782,701	14516,65	15467,412	17085,193	17021,387	16978,556	16978,384	16893,069	16807,755
2.1	Превышение над установленным лимитом по выбросам CO ₂ -эквивалента	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.2	Утилизация выбросов (в т. ч. полезная)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.3	Плата за выбросы, тыс. руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

Допустимые топливно-энергетические ресурсы:

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

* По электрической энергии расчет не производится.

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

Примечания: —

Сведения об использовании моторного топлива

№ п/п	Вид транспортного средства, предназначение оборудования**	Наименование (марка) транспортного средства, оборудования	Количество единиц транспортных средств, оборудования	Грузоподъемность, т, пассажироместность, чел.	Объем грузоперевозок, тыс. т-км, тыс. пасс-км.***	Сведения об использовании моторного топлива за отчетный (базовый) год*								
						№ п/п	вид использованного топлива, электрическая энергия	способ измерения расхода топлива (электрической энергии)	удельный расход топлива и электрической энергии, л/100 км, л/моточас, т/100 км, т/моточас, н. куб. м/100 км, н. куб. м/моточас, кВт·ч/100 км, кВт·ч/моточас		пробег, тыс. км, отработано, моточас	количество топлива и электрической энергии, тыс. л, т, н. куб. м, тыс. кВт·ч		потери топлива и электрической энергии, тыс. л, т, н. куб. м, тыс. кВт·ч
									нормативный	фактический		полученного	израсходованного	
1	Сухопутный	Резервуар хранения топлива	5	—	—	1	Моторное топливо: дизельное топливо	По нормам расхода	—	—	—	8 тыс. л	8 тыс. л	0 тыс. л

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

** Вид транспортного средства (предназначение оборудования) указывается в зависимости от среды, в которой транспортное средство (оборудование) выполняет свои функции (сухопутный, воздушный, водный и космический). Возможно совмещение сред (амфибии, летающие лодки, экранопланы, суда на воздушной подушке и др.).

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

Примечания: Резервуар хранения топлива не является транспортным средством, поэтому характеристики грузоподъемности, объемов грузоперевозки, удельного расхода топлива и пробега отсутствуют.

Сведения по балансу воды и его изменениях

(в тыс. куб. м)

№ п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы*				
		2013	2014	2015	2016		2018	2019	2020	2021	2022
1	Приход										
1.1	Сторонний источник	70	75	79	81	81	79,65	78,3	78,3	78,3	78,3
1.2	Собственное производство	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный приход	70	75	79	81	81	79,65	78,3	78,3	78,3	78,3
2	Расход										
2.1	Расход на собственные нужды, всего в том числе:	70	75	79	81	81	79,65	78,3	78,3	78,3	78,3
2.1.1	производственный (технологический) расход	50	50	52	54	54	52,65	51,3	51,3	51,3	51,3
2.1.2	хозяйственно-питьевые нужды	20	25	27	27	27	27	27	27	27	27
2.2	Субабоненты (сторонние потребители)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.3	Суммарные сетевые потери	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого производственный расход	70	75	79	81	81	79,65	78,3	78,3	78,3	78,3
2.4	Нерациональные потери в системах водоснабжения	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный расход	70	75	79	81	81	79,65	78,3	78,3	78,3	78,3
3	Потенциал энергосбережения воды	—	—	—	—	2,7	1,35	0	0	0	0

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

Примечания: —

Показатели использования электрической энергии на цели освещения

Таблица 1

№ п/п	Наименование здания (строения, сооружения)	Количество и установленная мощность светильников						Суммарная установленная мощность*, кВт	Суммарный объем потребления электроэнергии, кВт·ч				
		со световой отдачей менее 35 лм/Вт		со световой отдачей от 35 до 100 лм/Вт		со световой отдачей более 100 лм/Вт			предшествующие годы				отчетный (базовый) год
		шт.	кВт	шт.	кВт	шт.	кВт		2013	2014	2015	2016	
1	Внутреннее освещение, всего в том числе:	696	41,76	103	7,52	—	—	49,28	11665	11630	11593	11539	11511
1.1	Основных цехов (производств), всего в том числе:	696	41,76	103	7,52	—	—	49,28	11665	11630	11593	11539	11511
1.1.1	Котельная, расположенная по адресу г. Новосибирск, ул. Мясниковой, 14	—	—	64	3,786	—	—	3,786	5380	5378	5377	5375	5376
1.1.2	Котельная, расположенная по адресу г. Новосибирск, ул. Тайгинская, 1/5, к.8	—	—	39	3,734	—	—	3,734	5307	5305	5302	5304	5302
1.1.3	РП-3847 с ТП-3847А, расположенная по адресу г. Новосибирск, ул. Гребенщикова, 13/2	34	2,04	—	—	—	—	2,04	45	43	44	42	41
1.1.4	ТП-3848, расположенная по адресу г. Новосибирск, ул. Гребенщикова, 10	15	0,9	—	—	—	—	0,9	23	21	20	17	18
1.1.5	ТП-3849, расположенная по адресу г. Новосибирск, ул. Гребенщикова, 12	15	0,9	—	—	—	—	0,9	22	20	21	19	18
1.1.6	ТП-3850, расположенная по адресу г. Новосибирск, ул. Гребенщикова, 12	15	0,9	—	—	—	—	0,9	24	23	20	19	18
1.1.7	ТП-3846, расположенная по адресу г. Новосибирск, ул. Тюленина, 5	16	0,96	—	—	—	—	0,96	22	21	23	20	19
1.1.8	ТП-3845, расположенная по адресу г. Новосибирск, ул. Краузе, 13	20	1,2	—	—	—	—	1,2	30	27	26	25	24
1.1.9	ТП-3844, расположенная по адресу г. Новосибирск, ул. Тайгинская, 24	24	1,44	—	—	—	—	1,44	33	32	30	28	29
1.1.10	ТП-3843, расположенная по адресу г. Новосибирск, ул. Свечникова, 1	22	1,32	—	—	—	—	1,32	29	27	28	25	26
1.1.11	ТП-3842, расположенная по адресу г. Новосибирск, ул. Тюленина, 15/1	17	1,02	—	—	—	—	1,02	24	25	23	21	20
1.1.12	ТП-3513, расположенная по адресу г. Новосибирск, ул. Свечникова, 3	18	1,08	—	—	—	—	1,08	26	24	25	23	22
1.1.13	ТП-3855, расположенная по адресу г. Новосибирск, ул. Тюленина, 19	20	1,2	—	—	—	—	1,2	27	28	25	23	24
1.1.14	ТП-3856, расположенная по адресу г. Новосибирск, ул. Гребенщикова, 13/2	19	1,14	—	—	—	—	1,14	26	25	27	24	23

№ п/п	Наименование здания (строения, сооружения)	Количество и установленная мощность светильников						Суммарная установленная мощность*, кВт	Суммарный объем потребления электроэнергии, кВт·ч				
		со световой отдачей менее 35 лм/Вт		со световой отдачей от 35 до 100 лм/Вт		со световой отдачей более 100 лм/Вт			предшествующие годы				отчетный (базовый) год
		шт.	кВт	шт.	кВт	шт.	кВт		2013	2014	2015	2016	
1.1.15	ТП-3852, расположенная по адресу г. Новосибирск, ул. Менделеева, 18	22	1,32	—	—	—	—	1,32	31	29	28	27	26
1.1.16	ТП-3851, расположенная по адресу г. Новосибирск, ул. Менделеева, 5	16	0,96	—	—	—	—	0,96	24	25	22	20	19
1.1.17	ТП-3853, расположенная по адресу г. Новосибирск, ул. Тюленина, 21/1	20	1,2	—	—	—	—	1,2	30	28	26	25	24
1.1.18	ТП-3861, расположенная по адресу г. Новосибирск, ул. Краузе, 19	19	1,14	—	—	—	—	1,14	28	27	26	25	23
1.1.19	ТП-3618, расположенная по адресу г. Новосибирск, ул. Тюленина, 17/1	15	0,9	—	—	—	—	0,9	21	20	19	17	18
1.1.20	ТП-3912, расположенная по адресу г. Новосибирск, ул. Гребенщикова, 7/1	21	1,26	—	—	—	—	1,26	31	29	27	26	25
1.1.21	ТП-3518, расположенная по адресу г. Новосибирск, ул. Краузе, 21/1	20	1,2	—	—	—	—	1,2	27	28	26	25	24
1.1.22	РП-4100 с ТП-4100А (447), расположенная по адресу г. Новосибирск, ул. Тюленина, 26	32	1,92	—	—	—	—	1,92	42	40	41	39	38
1.1.23	ТП-4101 (445), расположенная по адресу г. Новосибирск, ул. Тюленина, 26/1	22	1,32	—	—	—	—	1,32	30	31	29	27	26
1.1.24	ТП-4102 (441), расположенная по адресу г. Новосибирск, ул. Гребенщикова, 5/1	22	1,32	—	—	—	—	1,32	29	28	29	27	26
1.1.25	ТП-4103 (4), расположенная по адресу г. Новосибирск, ул. Мясниковой, 14	23	1,38	—	—	—	—	1,38	33	30	32	29	28
1.1.26	ТП-4054 (2/2), расположенная по адресу г. Новосибирск, ул. Тюленина, 8	22	1,32	—	—	—	—	1,32	30	31	29	27	26
1.1.27	РП-3050 с ТП-3050А, расположенная по адресу г. Новосибирск, ул. Михаила Немыткина, 12	23	1,38	—	—	—	—	1,38	32	33	30	29	28
1.1.28	ТП-4008, расположенная по адресу г. Новосибирск, ул. Михаила Немыткина, 10	20	1,2	—	—	—	—	1,2	29	27	25	26	24
1.1.29	ТП-4171 (444), расположенная по адресу г. Новосибирск, ул. Мясниковой, 24/1	20	1,2	—	—	—	—	1,2	27	29	26	25	24
1.1.30	ТП-4173 (448), расположенная по адресу г. Новосибирск, ул. Гребенщикова, 5	20	1,2	—	—	—	—	1,2	28	27	26	25	24
1.1.31	ТП-4172 (446), расположенная по адресу г. Новосибирск,	10	0,6	—	—	—	—	0,6	16	17	15	13	12

№ п/п	Наименование здания (строения, сооружения)	Количество и установленная мощность светильников						Суммарная установленная мощность*, кВт	Суммарный объем потребления электроэнергии, кВт·ч					
		со световой отдачей менее 35 лм/Вт		со световой отдачей от 35 до 100 лм/Вт		со световой отдачей более 100 лм/Вт			предшествующие годы				отчетный (базовый) год	
		шт.	кВт	шт.	кВт	шт.	кВт		2013	2014	2015	2016		
	ул. Тюленина, 28													
1.1.32	ТП-4407 (442), расположенная по адресу г. Новосибирск, ул. Гребенщикова, 14	21	1,26	—	—	—	—	1,26	29	27	26	25	25	
1.1.33	РП-4170 с ТП-4170А (455), расположенная по адресу г. Новосибирск, ул. Мясникова, 24,2	38	2,28	—	—	—	—	2,28	51	49	48	47	46	
1.1.34	ТП-3896 (б/н), Олеко Дундича, 15	22	1,32	—	—	—	—	1,32	32	30	27	28	26	
1.1.35	ТП-4104ТП-4104, расположенная по адресу г. Новосибирск, ул. Тайгинская, 1/5	27	1,62	—	—	—	—	1,62	35	36	34	33	32	
1.1.36	ТП-4107, расположенная по адресу г. Новосибирск, ул. Тайгинская, 1/5	6	0,36	—	—	—	—	0,36	12	10	11	9	7	
1.2	Вспомогательных цехов (производств), всего в том числе:	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
1.3	Административно-бытовых корпусов (АБК), всего в том числе:	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
2	Наружное освещение	14	1,13	—	—	—	—	1,13	1607	1606	1604	1605	1603	
	Итого	710	42,89	103	7,52	—	—	50,41	13272	13236	13197	13144	13114	

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

Таблица 2

№ п/п	Наименование системы освещения	Тип освещаемой поверхности**	Нормированная средняя горизонтальная освещенность покрытий	Соответствие фактической средней горизонтальной освещенности нормативной (да/нет)	Наличие системы управления освещением (да/нет)	Количество и установленная мощность светильников						Суммарная установленная мощность, кВт	Время работы системы за год, часов	Освещаемая площадь, тыс. кв. м	Удельная мощность осветительных установок, Вт/кв. м	Суммарный объем потребления электрической энергии за отчетный (базовый) год, тыс. кВт·ч
						со световой отдачей менее 35 лм/Вт		со световой отдачей от 35 до 100 лм/Вт		со световой отдачей более 100 лм/Вт						
						шт.	кВт	шт.	кВт	шт.	кВт					
1	Наружное	Иные типы	10	Да	Да	10	0,33	—	—	—	—	0,33	1420	0,05	6,6	0,467

№ п/п	Наименование системы освещения	Тип освещаемой поверхности**	Нормированная средняя горизонтальная освещенность покрытий	Соответствие фактической средней горизонтальной освещенности нормативной (да/нет)	Наличие системы управления освещением (да/нет)	Количество и установленная мощность светильников						Суммарная установленная мощность, кВт	Время работы системы за год, часов	Освещаемая площадь, тыс. кв. м	Удельная мощность осветительных установок, Вт/кв. м	Суммарный объем потребления электрической энергии за отчетный (базовый) год, тыс. кВт·ч
						со световой отдачей менее 35 лм/Вт		со световой отдачей от 35 до 100 лм/Вт		со световой отдачей более 100 лм/Вт						
						шт.	кВт	шт.	кВт	шт.	кВт					
	освещение здания котельной, расположенной по адресу г. Новосибирск, ул. Мясниковой, 14	освещаемой поверхности														
2	Наружное освещение здания котельной, расположенной по адресу г. Новосибирск, ул. Тайгинская, 1/5, к.8	Иные типы освещаемой поверхности	10	Да	Да	4	0,8	—	—	—	—	0,8	1420	0,05	16	1,136
Итого						14	1,13	—	—	—	—	1,13	2840	0,1	11,3	1,603

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

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

Примечания: Суммарный объем потребления электроэнергии определен расчетным способом.

Система наружного освещения зданий трансформаторных подстанций и распределительных подстанций совмещенных с трансформаторными подстанциями отсутствует.

Краткая характеристика объекта (зданий, строений и сооружений)

№ п/п	Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Ограждающие конструкции		Общая площадь, здания, строения, сооружения, кв. м	Отапливаемая площадь, здания, строения, сооружения, кв. м	Отапливаемый объем здания, строения, сооружения, куб. м	Износ здания, строения, сооружения, %	Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) год, Вт/(куб.м·°C)		Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии			Удельный годовой расход электрической энергии на 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·°C·сут.)			
1	Котельная, расположенная по адресу г. Новосибирск, ул. Мясникова, 14	2012	Стены	Кирпичная кладка, толщиной 510 мм, состояние хорошее	1314,75	1314,75	9747,4	4,16	0,582	0,582	—	—	—	—	—	
			Окна	Пластиковые стеклопакеты, состояние хорошее												
			Крыша	Скатная из кровельных сэндвич панелей, толщиной 120 мм, состояние хорошее												
2	Котельная, расположенная по адресу г. Новосибирск, ул. Тайгинская, 1/5, к.8	2013	Стены	Сэндвич панели, толщиной 120 мм, состояние хорошее	307,7	307,7	1802,6	3,6	0,582	0,582	—	—	—	—	—	—
			Окна	Пластиковые стеклопакеты, состояние хорошее												
			Крыша	Двускатная из кровельных												

№ п/п	Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Ограждающие конструкции		Общая площадь, здания, строения, сооружения, кв. м	Отапливаемая площадь, здания, строения, сооружения, кв. м	Отапливаемый объем здания, строения, сооружения, куб. м	Износ здания, строения, сооружения, %	Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) год, Вт/(куб.м·°С)		Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии			Удельный годовой расход электрической энергии на 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.)		
				сэндвич панелей, толщиной 150 мм, состояние хорошее											
3	РП-3847 с ТП-3847А, расположенная по адресу г. Новосибирск, ул. Гребенщикова, 13/2	2007	Стены	Кирпичная кладка, толщиной 510 мм, состояние хорошее	96	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			Окна	Отсутствуют											
			Крыша	Мягкая, состояние хорошее											
4	ТП-3848, расположенная по адресу г. Новосибирск, ул. Гребенщикова, 10	2007	Стены	Кирпичная кладка, толщиной 510 мм, состояние хорошее	72	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			Окна	Отсутствуют											
			Крыша	Мягкая, состояние хорошее											
5	ТП-3849, расположенная по адресу г. Новосибирск, ул.	2007	Стены	Кирпичная кладка, толщиной 510 мм, состояние хорошее	72	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

№ п/п	Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Ограждающие конструкции		Общая площадь, здания, строения, сооружения, кв. м	Отапливаемая площадь, здания, строения, сооружения, кв. м	Отапливаемый объем здания, строения, сооружения, куб. м	Износ здания, строения, сооружения, %	Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) год, Вт/(куб.м·°С)		Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии			Удельный годовой расход электрической энергии на 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 нормированного показателя, %	на отопление и вентиляцию, Вт·ч/(кв. м·°С·сут.)		
	Гребенщикова, 12		Окна	Отсутствуют											
			Крыша	Мягкая, состояние хорошее											
6	ТП-3850, расположенная по адресу г. Новосибирск, ул. Гребенщикова, 12	2007	Стены	Кирпичная кладка, толщиной 510 мм, состояние хорошее	72	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			Окна	Отсутствуют											
			Крыша	Мягкая, состояние хорошее											
7	ТП-3846, расположенная по адресу г. Новосибирск, ул. Тюленина, 5	2007	Стены	Кирпичная кладка, толщиной 510 мм, состояние хорошее	72	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			Окна	Отсутствуют											
			Крыша	Мягкая, состояние хорошее											
8	ТП-3845, расположенная по адресу г. Новосибирск, ул. Краузе, 13	2007	Стены	Кирпичная кладка, толщиной 510 мм, состояние хорошее	60	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			Окна	Отсутствуют											

№ п/п	Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Ограждающие конструкции		Общая площадь, здания, строения, сооружения, кв. м	Отапливаемая площадь, здания, строения, сооружения, кв. м	Отапливаемый объем здания, строения, сооружения, куб. м	Износ здания, строения, сооружения, %	Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) год, Вт/(куб.м·°С)		Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии			Удельный годовой расход электрической энергии на 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.)		
			Крыша	Мягкая, состояние хорошее											
9	ТП-3844, расположенная по адресу г. Новосибирск, ул. Тайгинская, 24	2006	Стены	Кирпичная кладка, толщиной 510 мм, состояние хорошее	50	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			Окна	Отсутствуют											
			Крыша	Мягкая, состояние хорошее											
10	ТП-3843, расположенная по адресу г. Новосибирск, ул. Свечникова, 1	2004	Стены	Кирпичная кладка, толщиной 510 мм, состояние хорошее	60	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			Окна	Отсутствуют											
			Крыша	Мягкая, состояние хорошее											
11	ТП-3842, расположенная по адресу г. Новосибирск, ул. Тюленина, 15/1	2005	Стены	Кирпичная кладка, толщиной 510 мм, состояние хорошее	60	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			Окна	Отсутствуют											
			Крыша	Мягкая,											

№ п/п	Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Ограждающие конструкции		Общая площадь, здания, строения, сооружения, кв. м	Отапливаемая площадь, здания, строения, сооружения, кв. м	Отапливаемый объем здания, строения, сооружения, куб. м	Износ здания, строения, сооружения, %	Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) год, Вт/(куб.м·°С)		Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии			Удельный годовой расход электрической энергии на 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.)		
				состояние хорошее											
12	ТП-3513, расположенная по адресу г. Новосибирск, ул. Свечникова, 3	2004	Стены	Кирпичная кладка, толщиной 510 мм, состояние хорошее	48	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			Окна	Отсутствуют											
			Крыша	Мягкая, состояние хорошее											
13	ТП-3855, расположенная по адресу г. Новосибирск, ул. Тюленина, 19	2009	Стены	Кирпичная кладка, толщиной 510 мм, состояние хорошее	96	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			Окна	Отсутствуют											
			Крыша	Мягкая, состояние хорошее											
14	ТП-3856, расположенная по адресу г. Новосибирск, ул. Гребенщикова, 13/2	2008	Стены	Кирпичная кладка, толщиной 510 мм, состояние хорошее	72	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			Окна	Отсутствуют											
			Крыша	Мягкая, состояние											

№ п/п	Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Ограждающие конструкции		Общая площадь, здания, строения, сооружения, кв. м	Отапливаемая площадь, здания, строения, сооружения, кв. м	Отапливаемый объем здания, строения, сооружения, куб. м	Износ здания, строения, сооружения, %	Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) год, Вт/(куб.м·°С)		Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии			Удельный годовой расход электрической энергии на 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.)		
15	ТП-3852, расположенная по адресу г. Новосибирск, ул. Менделеева, 18	2008	Стены	Кирпичная кладка, толщиной 510 мм, состояние хорошее	30	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			Окна	Отсутствуют											
			Крыша	Мягкая, состояние хорошее											
16	ТП-3851, расположенная по адресу г. Новосибирск, ул. Менделеева, 5	2008	Стены	Кирпичная кладка, толщиной 510 мм, состояние хорошее	60	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			Окна	Отсутствуют											
			Крыша	Мягкая, состояние хорошее											
17	ТП-3853, расположенная по адресу г. Новосибирск, ул. Тюленина, 21/1	2009	Стены	Кирпичная кладка, толщиной 510 мм, состояние хорошее	72	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			Окна	Отсутствуют											
			Крыша	Мягкая, состояние хорошее											

№ п/п	Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Ограждающие конструкции		Общая площадь, здания, строения, сооружения, кв. м	Отапливаемая площадь, здания, строения, сооружения, кв. м	Отапливаемый объем здания, строения, сооружения, куб. м	Износ здания, строения, сооружения, %	Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) год, Вт/(куб.м·°С)		Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии			Удельный годовой расход электрической энергии на 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 нормированного показателя, %	на отопление и вентиляцию, Вт·ч/(кв. м·°С·сут.)		
18	ТП-3861, расположенная по адресу г. Новосибирск, ул. Краузе, 19	2009	Стены	Кирпичная кладка, толщиной 510 мм, состояние хорошее	40	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			Окна	Отсутствуют											
			Крыша	Мягкая, состояние хорошее											
19	ТП-3618, расположенная по адресу г. Новосибирск, ул. Тюленина, 17/1	2011	Стены	Кирпичная кладка, толщиной 510 мм, состояние хорошее	72	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			Окна	Отсутствуют											
			Крыша	Мягкая, состояние хорошее											
20	ТП-3912, расположенная по адресу г. Новосибирск, ул. Гребенщикова, 7/1	2011	Стены	Кирпичная кладка, толщиной 510 мм, состояние хорошее	96	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			Окна	Отсутствуют											
			Крыша	Мягкая, состояние хорошее											
21	ТП-3518,	—	Стены	Кирпичная	72	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

№ п/п	Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Ограждающие конструкции		Общая площадь, здания, строения, сооружения, кв. м	Отапливаемая площадь, здания, строения, сооружения, кв. м	Отапливаемый объем здания, строения, сооружения, куб. м	Износ здания, строения, сооружения, %	Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) год, Вт/(куб.м·°С)		Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии			Удельный годовой расход электрической энергии на 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.)		
	расположенная по адресу г. Новосибирск, ул. Краузе, 21/1			кладка, толщиной 510 мм, состояние хорошее											
			Окна	Отсутствуют											
			Крыша	Мягкая, состояние хорошее											
22	РП-4100 с ТП-4100А (447), расположенная по адресу г. Новосибирск, ул. Тюленина, 26	2012	Стены	Кирпичная кладка, толщиной 510 мм, состояние хорошее	64	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			Окна	Отсутствуют											
			Крыша	Мягкая, состояние хорошее											
23	ТП-4101 (445), расположенная по адресу г. Новосибирск, ул. Тюленина, 26/1	2012	Стены	Кирпичная кладка, толщиной 510 мм, состояние хорошее	64	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			Окна	Отсутствуют											
			Крыша	Мягкая, состояние хорошее											
24	ТП-4102 (441), расположенная	2012	Стены	Кирпичная кладка,	60	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

№ п/п	Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Ограждающие конструкции		Общая площадь, здания, строения, сооружения, кв. м	Отапливаемая площадь, здания, строения, сооружения, кв. м	Отапливаемый объем здания, строения, сооружения, куб. м	Износ здания, строения, сооружения, %	Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) год, Вт/(куб.м·°С)		Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии			Удельный годовой расход электрической энергии на 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.)		
	по адресу г. Новосибирск, ул. Гребенщикова, 5/1			толщиной 510 мм, состояние хорошее											
			Окна	Отсутствуют											
			Крыша	Мягкая, состояние хорошее											
25	ТП-4103 (4), расположенная по адресу г. Новосибирск, ул. Мясникова, 14	2012	Стены	Кирпичная кладка, толщиной 510 мм, состояние хорошее	72	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			Окна	Отсутствуют											
			Крыша	Мягкая, состояние хорошее											
26	ТП-4054 (2/2), расположенная по адресу г. Новосибирск, ул. Тюленина, 8	2013	Стены	Кирпичная кладка, толщиной 510 мм, состояние хорошее	64	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			Окна	Отсутствуют											
			Крыша	Мягкая, состояние хорошее											
27	РП-3050 с ТП-3050А, расположенная	2008	Стены	Кирпичная кладка, толщиной 510	60	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

№ п/п	Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Ограждающие конструкции		Общая площадь, здания, строения, сооружения, кв. м	Отапливаемая площадь, здания, строения, сооружения, кв. м	Отапливаемый объем здания, строения, сооружения, куб. м	Износ здания, строения, сооружения, %	Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) год, Вт/(куб.м·°С)		Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии			Удельный годовой расход электрической энергии на 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.)		
	по адресу г. Новосибирск, ул. Михаила Немыткина, 12			мм, состояние хорошее											
			Окна	Отсутствуют											
			Крыша	Мягкая, состояние хорошее											
28	ТП-4008, расположенная по адресу г. Новосибирск, ул. Михаила Немыткина, 10	2009	Стены	Кирпичная кладка, толщиной 510 мм, состояние хорошее	72	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			Окна	Отсутствуют											
			Крыша	Мягкая, состояние хорошее											
29	ТП-4171 (444), расположенная по адресу г. Новосибирск, ул. Мясниковой, 24/1	2014	Стены	Кирпичная кладка, толщиной 510 мм, состояние хорошее	40	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			Окна	Отсутствуют											
			Крыша	Мягкая, состояние хорошее											
30	ТП-4173 (448), расположенная по адресу г. Новосибирск,	2014	Стены	Кирпичная кладка, толщиной 510 мм, состояние	48	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

№ п/п	Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Ограждающие конструкции		Общая площадь, здания, строения, сооружения, кв. м	Отапливаемая площадь, здания, строения, сооружения, кв. м	Отапливаемый объем здания, строения, сооружения, куб. м	Износ здания, строения, сооружения, %	Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) год, Вт/(куб.м·°С)		Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии			Удельный годовой расход электрической энергии на 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.)		
	ул. Гребенщикова, 5			хорошее											
			Окна	Отсутствуют											
			Крыша	Мягкая, состояние хорошее											
31	ТП-4172 (446), расположенная по адресу г. Новосибирск, ул. Тюленина, 28	2014	Стены	Кирпичная кладка, толщиной 510 мм, состояние хорошее	36	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			Окна	Отсутствуют											
			Крыша	Мягкая, состояние хорошее											
32	ТП-4407 (442), расположенная по адресу г. Новосибирск, ул. Гребенщикова, 14	2015	Стены	Кирпичная кладка, толщиной 510 мм, состояние хорошее	40	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			Окна	Отсутствуют											
			Крыша	Мягкая, состояние хорошее											
33	РП-4170 с ТП-4170А (455), расположенная по адресу г. Новосибирск,	2015	Стены	Кирпичная кладка, толщиной 510 мм, состояние хорошее	48	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

№ п/п	Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Ограждающие конструкции		Общая площадь, здания, строения, сооружения, кв. м	Отапливаемая площадь, здания, строения, сооружения, кв. м	Отапливаемый объем здания, строения, сооружения, куб. м	Износ здания, строения, сооружения, %	Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) год, Вт/(куб.м·°С)		Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии			Удельный годовой расход электрической энергии на 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 нормированного показателя, %	на отопление и вентиляцию, Вт·ч/(кв. м·°С·сут.)		
	ул. Мясниковой, 24,2		Окна	Отсутствуют											
			Крыша	Мягкая, состояние хорошее											
34	ТП-3896 (б/н), Олеко Дундича, 15	2017	Стены	Кирпичная кладка, толщиной 510 мм, состояние хорошее	48	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			Окна	Отсутствуют											
			Крыша	Мягкая, состояние хорошее											
35	ТП-4104ТП-4104, расположенная по адресу г. Новосибирск, ул. Тайгинская, 1/5	—	Стены	Кирпичная кладка, толщиной 510 мм, состояние хорошее	132	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			Окна	Отсутствуют											
			Крыша	Мягкая, состояние хорошее											

Примечания: На балансе обследуемого лица числится корпус ТП-4107. ТП-4107 встроена в производственное здание, расположенное по адресу г. Новосибирск, ул. Тайгинская, 1/5. Общая площадь помещения составляет 60 кв. м.

Все здания трансформаторных подстанций и распределительных подстанций, совмещенных с трансформаторными подстанциями, не отапливаемые, поэтому характеристики об отапливаемой площади, отапливаемом объеме, удельной тепловой характеристике здания отсутствуют.

Сведения о показателях энергетической эффективности

1. Сведения о программе энергосбережения и повышения энергоэффективности обследуемой организации (при наличии) Отсутствует
(в наличии, отсутствует)
2. Наименование программы энергосбережения и повышения энергоэффективности —
3. Дата утверждения —
4. Соответствие установленным требованиям Программа отсутствует
(соответствует, не соответствует)
5. Сведения о достижении утвержденных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности Программа отсутствует
(достигнуты, не достигнуты)

Оценка соответствия фактических показателей паспортным и расчетно-нормативным значениям*

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя энергетической эффективности	Единица измерения	Значение показателя		Рекомендации по улучшению показателей энергетической эффективности
			фактическое (по узлам (приборам) учета, расчетам)	расчетно-нормативное за отчетный (базовый) год	
1	По номенклатуре основной и дополнительной продукции				
1.1	Удельный расход котельно-печного топлива (природного газа) на выработку тепловой энергии	тыс. куб. м / Гкал	0,152	0,152	—
2	По видам проводимых работ				
—	—	—	—	—	—
3	По видам оказываемых услуг				
—	—	—	—	—	—
4	По основным энергоемким технологическим процессам				
—	—	—	—	—	—
5	По основному технологическому оборудованию				
—	—	—	—	—	—

1 т у. т. = 29,31 ГДж

* Обязательно указывается удельный расход энергетических ресурсов и (или) воды для следующих лиц:

- организаций осуществляющих производство электрической (т у. т./ тыс. кВт·ч) и (или) тепловой (т у. т./Гкал) энергии;
- организаций осуществляющих регулируемые виды деятельности (отдельно по каждому регулируемому виду деятельности);
- организаций осуществляющих передачу (транспортировку) энергетических ресурсов и воды (отдельно по каждому виду передаваемых (транспортируемых) энергетических ресурсов и воды), в том числе:
 - для газотранспортных организаций указывается:
 - товаротранспортная работа ГТС (млн куб. м·км);
 - удельный расход природного газа на собственные нужды ГТС (куб. м/(млн куб. м·км));

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

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

Таблица 2

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Фактическая годовая экономия	Год внедрения	Краткое описание, достигнутый энергетический эффект
1	Перечень показателей энергетической эффективности выполненных энергоресурсосберегающих мероприятий, обеспечивших снижение потребления:				
1.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	—		—**
—	—	—	—	—	—
1.2	Тепловой энергии	Гкал	—		—**
—	—	—	—	—	—
1.3	Твердого топлива	т	—		—**
—	—	—	—	—	—
1.4	Жидкого топлива	т	—		—**
—	—	—	—	—	—
1.5	Природного газа	тыс. н. куб. м	—		—**
—	—	—	—	—	—
1.6	Сжиженного газа	тыс. т	—		—**
—	—	—	—	—	—
1.7	Сжатого газа	тыс. н. куб. м	—		—**
—	—	—	—	—	—
1.8	Попутного нефтяного газа	тыс. н. куб. м	—		—**
—	—	—	—	—	—
1.9	Моторного топлива	т у.т.	—		—**
1.9.1	бензина	тыс. л	—		—**
—	—	—	—	—	—
1.9.2	керосина	тыс. л	—		—**
—	—	—	—	—	—
1.9.3	дизельного топлива	тыс. л	—		—**
—	—	—	—	—	—
1.9.4	сжиженного газа	т	—		—**
—	—	—	—	—	—
1.9.5	сжатого газа	тыс. н. куб. м	—		—**
—	—	—	—	—	—
1.9.6	твердого топлива	т	—		—**

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Фактическая годовая экономия	Год внедрения	Краткое описание, достигнутый энергетический эффект
—	—	—	—	—	—
1.9.7	жидкого топлива	т	—		—**
—	—	—	—	—	—
1.10	Воды	тыс. куб. м	—		—**
—	—	—	—	—	—

1 т у. т. = 29,31 ГДж

* Кроме моторного топлива (пункт 1.9).

Примечания: —

Описание линий передачи (транспортировки) энергетических ресурсов и воды*

№ п/п	Наименование линии	Вид передаваемого ресурса**	Способ прокладки	Суммарная протяженность, км
1	Теплотрасса	Тепловая энергия	Подземная	7,062

* Кроме электрической энергии.

** Допустимые виды:

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

Примечания: —

Сведения о протяженности воздушных и кабельных линий передачи электроэнергии

(км)

№ п/п	Класс напряжения	Динамика изменения показателей по годам				
		предшествующие годы				отчетный (базовый) год
		2013	2014	2015	2016	
1	Воздушные линии					
1.1	1150 кВ	—	—	—	—	—
1.2	800 кВ	—	—	—	—	—
1.3	750 кВ	—	—	—	—	—
1.4	500 кВ	—	—	—	—	—
1.5	400 кВ	—	—	—	—	—
1.6	330 кВ	—	—	—	—	—
1.7	220 кВ	—	—	—	—	—
1.8	154 кВ	—	—	—	—	—
1.9	110 кВ	—	—	—	—	—
1.10	35 кВ	—	—	—	—	—
1.11	27,5 кВ	—	—	—	—	—
1.12	20 кВ	—	—	—	—	—
1.13	10 кВ	—	—	—	—	—
1.14	6 кВ	—	—	—	—	—
	Итого от 6 кВ и выше	—	—	—	—	—
1.15	3 кВ	—	—	—	—	—
1.16	2 кВ	—	—	—	—	—
1.17	500 В и ниже	—	—	—	—	—
	Итого ниже 6 кВ	—	—	—	—	—
	Всего по воздушным линиям	—	—	—	—	—
2	Кабельные линии					
2.1	220 кВ	—	—	—	—	—
2.2	110 кВ	—	—	—	—	—
2.3	35 кВ	—	—	—	—	—
2.4	27,5 кВ	—	—	—	—	—
2.5	20 кВ	—	—	—	—	—
2.6	10 кВ	35518,845	35518,845	35518,845	35518,845	35518,845
2.7	6 кВ	—	—	—	—	—
	Итого от 6 кВ и выше	35518,845	35518,845	35518,845	35518,845	35518,845
2.8	3 кВ	—	—	—	—	—
2.9	2 кВ	—	—	—	—	—
2.10	500 В и ниже	99,876	99,876	99,876	99,876	99,876
	Итого ниже 6 кВ	99,876	99,876	99,876	99,876	99,876

№ п/п	Класс напряжения	Динамика изменения показателей по годам					
		предшествующие годы				отчетный (базовый) год	
		2013	2014	2015	2016		
		Всего по кабельным линиям	35618,721	35618,721	35618,721	35618,721	35618,721
		Всего по воздушным и кабельным линиям	35618,721	35618,721	35618,721	35618,721	35618,721
3	Шинопроводы						
3.1	800 кВ		—	—	—	—	—
3.2	750 кВ		—	—	—	—	—
3.3	500 кВ		—	—	—	—	—
3.4	400 кВ		—	—	—	—	—
3.5	330 кВ		—	—	—	—	—
3.6	220 кВ		—	—	—	—	—
3.7	154 кВ		—	—	—	—	—
3.8	110 кВ		—	—	—	—	—
3.9	35 кВ		—	—	—	—	—
3.10	27,5 кВ		—	—	—	—	—
3.11	20 кВ		—	—	—	—	—
3.12	10 кВ		—	—	—	—	—
3.13	6 кВ		—	—	—	—	—
		Всего по шинопроводам	—	—	—	—	—

Примечания: —

Сведения о количестве трансформаторов и их установленной мощности

№ п/п	Единичная мощность, кВА	Высшее напряжение, кВ	Динамика изменения показателей по годам									
			предшествующие годы								отчетный (базовый) год	
			2013		2014		2015		2016			
			кол-во, шт.	установленная мощность, кВА	кол-во, шт.	установленная мощность, кВА	кол-во, шт.	установленная мощность, кВА	кол-во, шт.	установленная мощность, кВА	кол-во, шт.	установленная мощность, кВА
1	До 2500 вкл.	3–20	63	53110	69	60610	73	65610	73	65610	75	68110
1.1		27,5–35	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2	От 2500 до 10000 вкл.	3–20	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1		35	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.2		110–154	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3	От 10000 до 80000 вкл.	3–20	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3.1		27,5–35	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3.2		110–154	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3.3		220	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4	Более 80000	110–154	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4.1		220	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4.2		330 однофазные	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4.3		330 трехфазные	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4.4		400–500 однофазные	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4.5		400–500 трехфазные	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4.6	750–1150	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
		Итого	63	53110	69	60610	73	65610	73	65610	75	68110

Примечания: —

Сведения о величине потерь переданных энергетических ресурсов

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения	Потребленное количество за отчетный (базовый) год	Предыдущие годы				Отчетный (базовый) год	Примечание
				2013	2014	2015	2016		
1	Объем передаваемых энергетических ресурсов								
1.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	3728,663	31249,978	39581,527	45913,095	46625,919	51923,033	—
1.2	Тепловой энергии	Гкал	2454,39	23589,47	30552,55	42462,48	53312,4	58438,13	—
1.3	Нефти	тыс. т	—	—	—	—	—	—	—
1.4	Попутного нефтяного газа	тыс. н. куб. м	—	—	—	—	—	—	—
1.5	Нефтепродуктов	тыс. т	—	—	—	—	—	—	—
1.6	Газового конденсата	тыс. т	—	—	—	—	—	—	—
1.7	Природного газа	тыс. н. куб. м	—	—	—	—	—	—	—
1.8	Воды	тыс. куб. м	—	—	—	—	—	—	—
2	Фактические потери передаваемых энергетических ресурсов								
2.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	_**	—	—	—	—	—	—
2.2	Тепловой энергии	Гкал		—	—	—	—	—	—
2.3	Нефти	тыс. т		—	—	—	—	—	—
2.4	Попутного нефтяного газа	тыс. н. куб. м		—	—	—	—	—	—
2.5	Нефтепродуктов	тыс. т		—	—	—	—	—	—
2.6	Газового конденсата	тыс. т		—	—	—	—	—	—
2.7	Природного газа	тыс. н. куб. м		—	—	—	—	—	—
2.8	Воды	тыс. куб. м		—	—	—	—	—	—
3	Значения утвержденных нормативов потерь по видам энергетических ресурсов								
3.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	_**	—	—	—	—	—	—
3.2	Тепловой энергии	Гкал		825,63	1069,33	1486,18	1865,93	2045,33	—
3.3	Нефти	тыс. т		—	—	—	—	—	—
3.4	Попутного нефтяного газа	тыс. н. куб. м		—	—	—	—	—	—
3.5	Нефтепродуктов	тыс. т		—	—	—	—	—	—
3.6	Газового конденсата	тыс. т		—	—	—	—	—	—
3.7	Природного газа	тыс. н. куб. м		—	—	—	—	—	—
3.8	Воды	тыс. куб. м		—	—	—	—	—	—

* Кроме газового конденсата.

** Не заполняется.

Примечания: —

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

Таблица 1

№ п/п	Наименование планируемого мероприятия	Затраты (план), тыс. руб.	Планируемое сокращение потерь в год		Простой срок окупаемости (план), лет	Планируемая дата внедрения, месяц, год	Сокращение потерь ТЭР на весь период действия энергетического паспорта	
			в натуральном выражении	в стоимостном выражении, тыс. руб.			в натуральном выражении	в стоимостном выражении, тыс. руб.
1	По сокращению потерь электрической энергии, тыс. кВт·ч	—	—	—	—	_**	—	—
2	По сокращению потерь тепловой энергии, Гкал	15	10,225	10,468	1,433	_**	—	47,106
2.1	Ремонт тепловой изоляции трубопроводов теплоснабжения	15	10,225	10,468	1,433	Июль 2018г.	46,013	47,106
3	По сокращению потерь нефти, тыс. т	—	—	—	—	_**	—	—
4	По сокращению потерь попутного нефтяного газа, тыс. н. куб. м	—	—	—	—	_**	—	—
5	По сокращению потерь нефтепродуктов*, тыс. т	—	—	—	—	_**	—	—
6	По сокращению потерь газового конденсата, тыс. т	—	—	—	—	_**	—	—
7	По сокращению потерь природного газа, тыс. н. куб. м	—	—	—	—	_**	—	—
8	По сокращению потерь воды, тыс. куб. м	—	—	—	—	_**	—	—

№ п/п	Наименование планируемого мероприятия	Затраты (план), тыс. руб.	Планируемое сокращение потерь в год		Простой срок окупаемости (план), лет	Планируемая дата внедрения, месяц, год	Сокращение потерь ТЭР на весь период действия энергетического паспорта	
			в натураль- ном выражении	в стоимостном выражении, тыс. руб.			в натураль- ном выражении	в стоимостном выражении, тыс. руб.
	Итого	15	-**	10,468	1,433	-**		47,106

* Кроме газового конденсата.

** Не заполняется.

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

Таблица 2

№ п/п	Наименование ресурса	Годовая экономия энергетических ресурсов и воды		
		в натуральном выражении	единица измерения	в стоимостном выражении, тыс. руб.
1	Электроэнергия	—	тыс. кВт·ч	—
2	Тепловая энергия	—	Гкал	—
3	Котельно-печное топливо	53,661	т у.т.	203,903
4	Моторное топливо	—	т у.т.	—
5	Вода	2,7	тыс. куб. м	15,039
	Итого	-*	218,942	

1 т у. т. = 29,31 ГДж

* Не заполняется.

Примечания: —

Потенциал энергосбережения и оценка экономии потребляемых энергетических ресурсов

№ п/п	Наименование ресурса	Затраты (план), тыс. руб.	Годовая экономия ТЭР (план)				Простой срок окупаемости (план), лет
			в натуральном выражении		единица измерения	в стоимостном выражении, тыс. руб.	
			всего	в том числе в результате реализации мероприятий по сокращению потерь при передаче энергетических ресурсов и воды третьим лицам			
1	Электрическая энергия	336	50,331	—	тыс. кВт·ч	23,929	14,042
2	Тепловая энергия	—	—	—	Гкал	—	—
3	Твердое топливо	—	—	—	т	—	—
4	Жидкое топливо	—	—	—	т	—	—
5	Природный газ	363,832	139,679	46,5	тыс. н. куб. м	612,519	0,594
6	Сжиженный газ	—	—	—	тыс. т	—	—
7	Сжатый газ	—	—	—	тыс. н. куб. м	—	—
8	Попутный нефтяной газ	—	—	—	тыс. н. куб. м	—	—
9	Моторное топливо	—	—	—	т у.т.	—	—
9.1	бензин	—	—	—	тыс. л	—	—
9.2	керосин	—	—	—	тыс. л	—	—
9.3	дизельное топливо	—	—	—	тыс. л	—	—
9.4	сжиженный газ	—	—	—	т	—	—
9.5	сжатый газ	—	—	—	тыс. н. куб. м	—	—
9.6	твердое топливо	—	—	—	т	—	—
9.7	жидкое топливо	—	—	—	т	—	—
10	Вода	0,984	2,7	2,7	тыс. куб. м	15,039	0,0654
	Итого	700,816		—**		651,487	1,076

1 т у. т. = 29,31 ГДж

* Кроме моторного топлива (пункт 9).

** Не заполняется.

Примечания: —

№ п/п	Наименование мероприятия	Необходимый объем финансирования на реализацию мероприятия, тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта)	Годовая экономия денежных средств (план), тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта)	Рекомендуемая дата внедрения (месяц, год)
1	Инструктаж персонала по простейшим методам энергосбережения и повышения энергетической эффективности	0	1	Ноябрь 2018г.
2	Создание административно-управленческих механизмов поощрения и стимулирования персонала по рациональному использованию энергетических ресурсов	0	1	Ноябрь 2018г.
3	Ежегодное обследование помещений на предмет износа в целях своевременного проведения текущего ремонта для уменьшения потерь тепловой энергии в зимний период	0	0	Июнь 2019г.
4	Планово–предупредительные работы с электрооборудованием (ежегодно)	0	0	Декабрь 2018г.
5	Капитальный ремонт электрооборудования	100	0	Ноябрь 2018г.
6	Ремонт запорной арматуры трубопроводов теплоснабжения, водоснабжения	200	0	Август 2018г.
7	Ремонт коробов дутьевых вентиляторов котла №2 и 3	400	0	Сентябрь 2018г.
8	Ремонт и обслуживание оборудования химводоподготовки (по заявке)	76	0	Октябрь 2018г.
9	Ремонт и обслуживание оборудования резервного топлива (ежегодно)	40	0	Сентябрь 2018г.
10	Проведение режимной наладки котельного оборудования (ежегодно)	0	0	Сентябрь 2018г.
11	Техническое обслуживание и текущий ремонт котельного оборудования (ежегодно)	500	0	Июнь 2019г.
12	Технологическое освидетельствование котлов (режимные карты)	140	0	Май 2021г.
13	Оценка аварийности технологического оборудования (ежегодно)	0	1	Декабрь 2018г.
14	Проведение обследования состояния сетей водоснабжения и водоотведения (1 раз в пять лет)	0	0	Июнь 2020г.
15	Оценка аварийности в сетях водоснабжения и водоотведения (ежеквартально)	0	0	Декабрь 2018г.
	Итого	1456	3	-**

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

** Не заполняется.

Сведения о рекомендуемых мероприятиях по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

Таблица 2

№ п/п	Наименование мероприятия	Сведения о планируемом годовом изменении потребления (потерь) энергетических ресурсов и воды					Необходимый объем финансирования на реализацию мероприятия, тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта)	Рекомендуемая дата внедрения (месяц, год)
		№ п/п	вид энергетического ресурса**	планируемое годовое изменение потребления (потерь) энергетических ресурсов и воды		в стоимостном выражении, тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта)		
				в натуральном выражении (энергетическом эквиваленте)	единица измерения			
1	Модернизация системы внутреннего освещения в зданиях трансформаторных подстанций. Замена ламп накаливания мощностью по 40-75 Вт на светодиодные мощностью 11 Вт	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-40,925	-18,24	139,2	Февраль 2020г.
2	Модернизация системы внутреннего освещения в здании котельной, расположенной по адресу г. Новосибирск, ул. Тайгинская, 1/5, к.8. Замена прожекторов уличного освещения с лампами ДРЛ мощностью 250 Вт на светодиодные прожекторы мощностью 100 Вт	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-4,05	-2,054	35	Март 2019г.
3	Модернизация системы уличного освещения для здания котельной, расположенной по адресу г. Новосибирск, ул. Тайгинская, 1/5, к.8. Замена прожекторов уличного освещения с лампами ДРЛ мощностью 250 Вт на светодиодные прожекторы мощностью 100 Вт	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-1,215	-0,616	10,5	Апрель 2019г.
4	Модернизация системы внутреннего освещения котельных. Замена светильников с	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-3,758	-2,274	147,9	Октябрь 2020г.

№ п/п	Наименование мероприятия	Сведения о планируемом годовом изменении потребления (потерь) энергетических ресурсов и воды					Необходимый объем финансирования на реализацию мероприятия, тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта)	Рекомендуемая дата внедрения (месяц, год)
		№ п/п	вид энергетического ресурса**	планируемое годовое изменение потребления (потерь) энергетических ресурсов и воды				
				в натуральном выражении (энергетическом эквиваленте)				
				единица измерения	значение*			
	люминесцентными лампами мощностью по 36 Вт на светодиодные светильники мощностью 36 Вт							
5	Модернизация системы внутреннего освещения в здании котельной, расположенной по адресу г. Новосибирск, ул. Мясниковой, 14. Замена компактных люминесцентных ламп мощностью 20 Вт на светодиодные лампы мощностью 11 Вт	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-0,27	-0,585	2,4	Май 2019г.
6	Модернизация системы уличного освещения для здания котельной, расположенной по адресу г. Новосибирск, ул. Мясниковой, 14. Замена компактных люминесцентных ламп мощностью 20 Вт на светодиодные лампы мощностью 11 Вт	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-0,113	-0,161	1	Май 2019г.
7	Химическая очистка отопительных котлов	1	Природный газ	тыс. н. куб. м	-92,992	-407,796	350	Июль 2021г.
8	Утепление стыков ворот	1	Природный газ	тыс. н. куб. м	-0,187	-0,82	0,5	Июль 2019г.
		Итого	по электрической энергии	тыс. кВт·ч	-50,331	-432,5454	686,5	_***
			по тепловой энергии	Гкал	—			
			по твердому топливу	т у. т.	—			
			по жидкому топливу	т у. т.	—			
			по природному газу	т у. т.	-107,529			

№ п/п	Наименование мероприятия	Сведения о планируемом годовом изменении потребления (потерь) энергетических ресурсов и воды				Необходимый объем финансирования на реализацию мероприятия, тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта)	Рекомендуемая дата внедрения (месяц, год)
		№ п/п	вид энергетического ресурса**	планируемое годовое изменение потребления (потерь) энергетических ресурсов и воды			
				в натуральном выражении (энергетическом эквиваленте)	в стоимостном выражении, тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта)		
				единица измерения	значение*		
		по сжиженному газу	т у. т.	—			
		по сжатому газу	т у. т.	—			
		по попутному нефтяному газу	т у. т.	—			
		по моторному топливу	т у. т.	—			
		по воде	тыс. куб. м	—			
Общий экономический эффект от реализации мероприятий, тыс. руб./год						432,545	
Простой срок окупаемости (план), лет						1,587	

1 т у. т. = 29,31 ГДж

* При увеличении потребления энергетического ресурса (воды) указывается со знаком «+», при уменьшении потребления энергетического ресурса или воды указывается со знаком «-».

** Допустимые виды энергетических ресурсов и их единицы измерения:

- электроэнергия, тыс. кВт·ч;
- тепловая энергия, Гкал;
- твердое топливо (кроме моторного топлива), т;
- жидкое топливо (кроме моторного топлива), т;
- природный газ, тыс. н. куб. м;
- сжиженный газ, тыс. т;
- сжатый газ, тыс. н. куб. м;
- попутный нефтяной газ, тыс. н. куб. м;
- моторное топливо: бензин, тыс. л;
- моторное топливо: керосин, тыс. л;
- моторное топливо: дизельное топливо, тыс. л;
- моторное топливо: сжиженный газ, т;
- моторное топливо: сжатый газ, н. куб. м;
- моторное топливо: твердое топливо, т;
- моторное топливо: жидкое топливо (кроме бензина, керосина, дизельного топлива, сжиженного газа), т;
- вода, тыс. куб. м.

*** Не заполняется.

Примечания: —

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

№ п/п	Ф.И.О.	Наименование должности	Контактная информация (номера телефонов, факсов, адрес электронной почты)	Основные функции и обязанности по обеспечению мероприятий	Сведения о нормативных актах, определяющих обязанности по обеспечению мероприятий			
					№ п/п	наименование	номер	дата утверждения
1	Алябьев Андрей Викторович	Заместитель генерального директора ООО "Энергоресурс"	8 (383) 347-80-58, energoresurss@rambler.ru	Организация и руководство проведения мероприятий, обеспечение материально-технического оснащения для проведения мероприятий.	1	Приказ	6/18	09.01.2018

Примечания: —

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

№ п/п	Наименование и место расположения котельной	Год ввода в эксплуатацию	Количество котлов, шт.		Проектная мощность котельной, Гкал/ч	КПД при номинальной нагрузке, %		Потребление котельно-печного топлива за отчетный (базовый) год, тыс. т у. т.	Выработка тепловой энергии за отчетный (базовый) год, Гкал
			паровые	водогрейные		паспортный	фактический		
1	Котельная, расположенная по адресу г. Новосибирск, ул. Мясниковой, 14	2012	0	4	61,2	95	91	10,148191	57579,47
2	Котельная, расположенная по адресу г. Новосибирск, ул. Тайгинская, 1/5, к.8	2013	0	3	7,112	95	92,75	0,583915	3313,05
Итого			0	7	68,312	-*		10,732106	60892,52

* Не заполняется.

Примечания: —

Сведения о средствах измерения расходов энергетических ресурсов

№ п/п	Наименование подразделения (линейного участка)	Сведения о технологических объектах ЛПУ		Сведения о средствах измерения (далее - СИ) расходов энергетических ресурсов в линейном производственном управлении (далее - ЛПУ)						
		№ п/п	наименование технологического объекта (КС, ГИС, ГРС, ЭСН, котельной)	№ п/п	природного газа		электрической энергии		тепловой энергии	
					наименование СИ, класс точности	количество, шт.	марка СИ, класс точности	количество, шт.	марка СИ, класс точности	количество, шт.
1	Газовая котельная, расположенная по адресу г. Новосибирск, ул. Мясниковой, 14	1	Газовая котельная, расположенная по адресу г. Новосибирск, ул. Мясниковой, 14	1	Корректор СПГ-761	1	—	—	—	—
				2	Датчик давления Метран-150	3	—	—	—	—
				3	Сужающее устройство ДСК	1	—	—	—	—
				4	Термометр платиновый ТПТ-15	1	—	—	—	—
				5	—	—	Меркурий 230 ART 03 QRIDN	3	—	—
				6	—	—	—	—	Корректор СПГ-961	1
				7	—	—	—	—	Преобразователь электромагнитный ПРЭМ-20 LO-F0 B1	2
				8	—	—	—	—	Комплект термометров сопротивления КТПТР-01	2
				9	—	—	—	—	Термометр платиновый ТПТ-1	2
				10	—	—	—	—	Датчик давления Метран-55-ДИ	4
2	Газовая котельная, расположенная по адресу г. Новосибирск, ул. Тайгинская, 1/5, к.8	1	Газовая котельная, расположенная по адресу г. Новосибирск, ул. Тайгинская, 1/5, к.8	1	Корректор СПГ-961	1	—	—	—	—
				2	Счетчик RVG	1	—	—	—	—
				3	Термометр платиновый ТНТ-17	1	—	—	—	—
				4	—	—	Меркурий	2	—	—

				5	—	—	—	—	Корректор ВКТ-7	1
				6	—	—	—	—	Преобразователь электромагнитный ПРЕМ-150	2
				7	—	—	—	—	Преобразователь электромагнитный ПРЕМ-32-L2-0-0 С1	3
				8	—	—	—	—	Комплект термометров сопротивления КТПТР-01	2
				9	—	—	—	—	Преобразователь электромагнитный ПРЕМ-20	1
				10	—	—	—	—	Термометр платиновый ТПТ-1	1
				11	—	—	—	—	Датчик давления МИДА-ДИ-ВП	5

Примечания: —