

Общество с ограниченной
ответственностью
«Электрические сети»
Республика Башкортостан
452455, г.Бирск, ул.Кольцевая, 1
тел./факс.:+7(34784)3-47-16
e-mail: office@elsbirsk.ru
сайт: www.elsbirsk.ru



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
**ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
СЕТИ**

ИНН 0257009703; КПП 025701001
ОГРН 1120257000357, ОКПО 03218834
Расчетный счет 40702810306140099623
в отделении №8598
Сбербанка России г.Уфа
корр. счет 30101810300000000601
БИК 048073601

«УТВЕРЖДАЮ»

Генеральный директор
ООО «Электрические сети»



/И.Н.Князев/

«03» октября 2016г.

«СОГЛАСОВАНО»

Главный инженер
ООО «Электрические сети»



/В.В. Козьмодемьянов/

«03» октября 2016г.

**Программа энергосбережения
и повышения энергетической эффективности
ООО «Электрические сети»
на 2017-2021 гг.**

г. Бирск 2016 г

Содержание

Раздел 1. Информация об ООО «Электрические сети»

Раздел 2. Пояснительная записка к Программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «Электрические сети» на период 2017-2021 гг.

Раздел 3. Перечень приложений к Программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «Электрические сети» на период 2017-2021 гг.

Раздел 1. Информация об ООО «Электрические сети»

Общество с ограниченной ответственностью «Электрические сети»

Адрес: 450452, Республика Башкортостан, г. Бирск, ул. Кольцевая, д. 1

тел/факс: 8 (34784) 3-47-16

e-mail: ooffice@elsbirsk.ru

В собственности общества с ограниченной ответственностью «Электрические сети» (далее ООО «Электрические сети») находятся:

- трансформаторных подстанций – 186 шт.,
в том числе распределительных пунктов – 5 шт.;
 - силовых трансформаторов – 224 шт.;
- установленной мощностью 61,42 МВА
- кабельных линий 10 кВ – 52,20 км;
 - кабельных линий 0,4 кВ – 32,51 км;
 - воздушных линий 10 кВ – 116,22 км;
 - воздушных линий 0,4 кВ – 257,54 км.

Основными источниками питания г. Бирск Республики Башкортостан являются:

- Подстанция «Бирск»
- Подстанция «Дубки»

Электроснабжение потребителей г. Бирск производится от источников Башкирской энергосистемы через подстанцию «Бирск» 110/35/10 кВ (2 x 25 МВА), которая получает питание по четырем ВЛ-110 кВ Приуфимская ТЭЦ, НПЗ, Тюльди-1, Тюльди-2 и через подстанцию «Дубки» 110/10 кВ (2 x 25 мВА), которая получает питание по двум ВЛ-110 кВ от подстанции Тюльди-1, Тюльди-2.

Всего подключено к электросетям ООО «Электрические сети» 186 трансформаторных пункта, в том числе закрытых трансформаторных пунктов - 46 единиц, КТПН - 132 единицы, встроенных - 4 единицы, СТП- 4 единицы.

Раздел 2. Пояснительная записка к Программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «Электрические сети» на период 2017-2021 гг.

2.1 Основание для разработки Программы.

- Федеральный закон от 23.11.09г. №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

- Федеральный закон РФ от 28.12.2013 №399-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»».

- Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 30 июня 2014 года N 398 «Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации».

2.2 Цели и задачи Программы.

Энергосбережение для ООО «Электрические сети» заключается, прежде всего, в сокращении расходов электроэнергии на ее транспорт (сокращении потерь электроэнергии). В компании ведется постоянная планомерная работа, повышающая эффективность передачи и распределения электроэнергии.

Снижение потерь электроэнергии в электрических сетях – сложный комплексный объем работ, требующий капитальных вложений, постоянного внимания персонала, его высокой квалификации, юридической грамотности и заинтересованного участия в эффективном решении задачи.

Попытки решить эту проблему без системного подхода, отдельными мерами, а особенно недооценка этой проблемы приводит к тому, что данная проблема остается одной из самых главных для сетевых организаций.

В этих целях должен осуществляться комплекс мероприятий, который подразделяется на 3 основные группы:

- 1) оптимизация режимов работы электрических сетей (организационные мероприятия);
- 2) замена электрооборудования (технические мероприятия);
- 3) мероприятия по совершенствованию систем расчетного и технического учета электроэнергии.

Затраты по мероприятиям 1 группы – эксплуатационные затраты предприятия, не требующие вливания дополнительных инвестиций (инвестиционные программы). Данные мероприятия направлены на совершенствование организации работ по снижению потерь, на основе проведенного анализа (расчета существующих нормативных потерь в распределительных сетях), а также на учет «человеческого фактора», под которым понимается:

- обучение и повышение квалификации персонала;
- осознание персоналом важности для предприятия в целом и для его работников лично эффективного решения поставленной задачи;
- мотивация персонала, моральное и материальное стимулирование;
- связь с общественностью, широкое оповещение о целях и задачах снижения коммерческих потерь, ожидаемых и полученных результатах.

Мероприятия 2 и 3 групп наиболее энергоэффективны, но требуют значительных затрат, при этом срок окупаемости этих затрат находится в пределах 5–10 лет и более.

В соответствии с этим, для организации работ по снижению уровня фактических потерь в сетях ООО «Электрические сети» и дальнейшего сокращения издержек компании была разработана Программа энергосбережения на 2017-2021 гг.

2.3 Целевые показатели ООО «Электрические сети» в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Таблица № 2.1. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, отражающие экономию по отдельным видам энергетических ресурсов

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Значения целевых показателей по годам				
			2017	2018	2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6	7	8
<i>1. Экономия электрической энергии на базе ООО «Электрические сети»:</i>							
1.1.	в натуральном выражении	тыс.кВт*ч	4,9210	8,269	8,269	8,269	8,269
1.2.	в стоимостном выражении	тыс. руб.	17,790	30,791	31,715	32,666	33,646
<i>2. Экономия тепловой энергии на базе ООО «Электрические сети»:</i>							
2.1.	в натуральном выражении	Гкал	29,259	29,259	29,259	29,259	29,259
2.2.	в стоимостном выражении	тыс. руб.	36,655	38,124	39,649	41,2359	42,885

(Без НДС)

Таблица № 2.2. Показатели производственной деятельности
ООО «Электрические сети»

№ п.п.	Наименование показателя	Ед. изм	Значение показателя					
			2016 г. (план)	2017г.	2018г.	2019г.	2020 г	2021г
1	Объем передачи электрической энергии	ГВт*ч.	104,29	104,08	104,93	105,79	106,67	107,57
2	Полезный отпуск электрической энергии	ГВт*ч.	87,09	87,00	87,85	88,71	89,59	90,49
3	- Объем потерь в натуральном выражении	ГВт*ч.	17,20	17,08	17,08	17,08	17,08	17,08
4	-в %	%	16,5	16,41	16,28	16,14	16,01	15,88

Снижение потерь электроэнергии в электрических сетях - основной путь повышения энергетической эффективности ООО «Электрические сети».

Разность между количеством электроэнергии, поступившей в сеть от производителей электроэнергии и полученной потребителями (полезный отпуск), называют *потерями электроэнергии*.

Потери подразделяются на технологические и коммерческие.

Коммерческие потери обусловлены безучетным и бездоговорным потреблением электроэнергии, а также применением потребителями приборов, которые в силу истекшего срока службы допускают высокую погрешность учета электроэнергии.

Основной задачей сетевой организации ООО «Электрические сети» для повышения экономической эффективности является снижение коммерческих потерь и повышение достоверности данных по передаче электроэнергии потребителям. Для повышения достоверности учета электроэнергии необходимо своевременно проводить поверку расчетных средств учета (приборов учета, измерительных трансформаторов тока и напряжения), установленных в точках приема электроэнергии от генерирующих компаний и расчетных средств учета, установленных в точках поставки электроэнергии потребителям.

Технологические потери электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям включают в себя:

- технические потери в линиях и оборудовании электрических сетей, обусловленные физическими процессами, происходящими при передаче электроэнергии в соответствии с техническими характеристиками и режимами работы линий и оборудования и состоят из потерь, не зависящих от величины передаваемой мощности (нагрузки) – условно: постоянных потерь и потерь, объем которых зависит от величины передаваемой мощности (нагрузки) – нагрузочных (переменных) потерь.

Одним из важных факторов, влияющих на достоверность учета электроэнергии, является тип расчетных приборов учета и их класс точности. Достаточно большое количество точек

учета обеспечены устаревшими счетчиками индукционного типа с неудовлетворительным классом, с классом точности 2-2,5. Эффективной мерой для сокращения коммерческих потерь является замена существующих индукционных счетчиков на электронные многофункциональные счетчики класса точности 1 и выше с возможностью объединения в систему АСКУЭ.

Внедрение АСКУЭ позволяет произвести:

- Организацию достоверного учета и оперативного контроля за потреблением электроэнергии;
- Исключение хищений электроэнергии за счет оперативного контроля баланса потребления.

Анализ положительной динамики изменения объема потерь электрической энергии показан в *Таблица 2.3* за период 2012-2015 гг.

Таблица 2.3. Анализ передачи, распределения энергетических ресурсов за предыдущие 4 года

Показатель	Ед. изм	2012	2013	2014	2015
Поступление в сеть	ГВт*ч.	82,91	88,74	94,36	95,57
Потери	ГВт*ч.	15,3	15,33	16,03	14,91
Потери	%	18,46	17,28	16,99	15,61
Снижение к предыдущему году	%	-	6,39	1,68	8,12

Снижение фактических потерь за период 2012-2015г.г. обусловлено проводимой персоналом ООО «Электрические сети» работой:

1. Работа по установке приборов учета в трансформаторных подстанциях.
2. Замена неизолированного провода на СИП.
3. Установка приборов учета в ВРУ.
4. Установка приборов учета на границе балансовой принадлежности.

Для сохранения положительной динамики снижения значения потерь электроэнергии в электрических сетях, ООО «Электрические сети» планирует в период 2017-2021 гг. совершенствовать прежние, а в последующие годы на основе разработанной программы энергосбережения находить новые мероприятия по снижению потерь.

**Раздел 3. Перечень приложений к Программе энергосбережения и
повышения энергетической эффективности ООО «Электрические сети»
на период 2017-2021 гг.**

Приложение 1. Целевые и прочие показатели программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «Электрические сети» на 2017-2021 гг.

Приложение 4. Перечень мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышения энергетической эффективности ООО «Электрические сети» на 2017-2021 гг.

ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Единица измерения	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	2016 г.	Плановые значения целевых показателей по годам					Алгоритм расчета
						2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
1	Снижение технологического расхода электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям										
1.1	Ожидаемый объем поступления электрической энергии в распределительную сеть	кВт.ч	нд	нд	104290000	104080000	104930000	105790000	106670000	107570000	Принимается по ожидаемому объему поступления электрической энергии в распределительную сеть по каждому году реализации программы энергосбережения и повышения энергоэффективности
1.2	Ожидаемый объем потерь электрической энергии при ее передаче	кВт.ч	нд	нд	17200000	17080000	17080000	17080000	17080000	17080000	Принимается по ожидаемому объему потерь электрической энергии при ее передаче по каждому году реализации программы энергосбережения и повышения энергоэффективности
1.3	Относительный фактический объем потерь электрической энергии при ее передаче от объема поступления электрической энергии в распределительную сеть	%	нд	нд	17,2	17,08	17,08	17,08	17,08	17,08	Определяется расчетным способом по фактическим данным в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
1.4	Ожидаемый относительный объем потерь электрической энергии при ее передаче от объема поступления электрической энергии в распределительную сеть	%	нд	нд	16,5	16,41	16,28	16,14	16,01	15,88	Пункт 1.2 / Пункт 1.1 x 100
1.5	Снижение или превышение ожидаемого относительного объема потерь электрической энергии по отношению к относительному фактическому объему потерь	%	нд	нд	0,70	0,79	0,80	0,94	1,07	1,20	Пункт 1.3 - Пункт 1.4
1.6	Суммарный технологический эффект	кВт.ч	нд	нд	730030	821760	839440	994426	1141369	1290840	Пункт 1.1 x Пункт 1.5 / 100
1.7	Суммарный экономический эффект	руб.	нд	нд	1333655	1501232	1533531	1816667	2085110	2358171	Пункт 1.6 x Тариф за единицу электрической энергии в году, предшествующем году реализации программы
2	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности регулируемой организации, приборами учета энергоресурсов										
2.1	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется холодная вода	шт.	нд	нд	3	3	3	3	3	3	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.2	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется холодная вода, оснащенных приборами учета	шт.	нд	нд	3	3	3	3	3	3	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.3	Оснащенность зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, приборами учета холодной воды	%	нд	нд	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	Пункт 2.2 / Пункт 2.1 x 100
2.4	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется горячая вода	шт.	нд	нд	0	0	0	0	0	0	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.5	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется горячая вода, оснащенных приборами учета	шт.	нд	нд	0	0	0	0	0	0	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.6	Оснащенность зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, приборами учета горячей воды	%	нд	нд	-	-	-	-	-	-	Пункт 2.5 / Пункт 2.4 x 100

2.7	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется природный газ	шт.	нд	нд	0	0	0	0	0	0	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.8	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется природный газ, оснащенных приборами учета	шт.	нд	нд	0	0	0	0	0	0	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.9	Оснащенность зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, приборами учета природного газа	%	нд	нд	-	-	-	-	-	-	Пункт 2.8 / Пункт 2.7 x 100
2.10	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется тепловая энергия	шт.	нд	нд	4	4	4	4	4	4	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.11	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется тепловая энергия, оснащенных приборами учета	шт.	нд	нд	4	4	4	4	4	4	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.12	Оснащенность зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, приборами учета тепловой энергии	%	нд	нд	100	100	100	100	100	100	Пункт 2.11 / Пункт 2.10 x 100
2.13	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется электрическая энергия	шт.	нд	нд	5	5	5	5	5	5	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.14	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется электрическая энергия, оснащенных приборами учета	шт.	нд	нд	5	5	5	5	5	5	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.15	Оснащенность зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, приборами учета электрической энергии	%	нд	нд	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	Пункт 2.14 / Пункт 2.13 x 100
3	Сокращение расхода энергоресурсов при эксплуатации зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности регулируемой организации и имеющих отношение к регулируемому виду деятельности										
3.1	Общий объем зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используется холодная вода	м3	нд	нд	10471	10471	10471	10471	10471	10471	Принимается по наружному обмеру или паспортам зданий в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.2	Фактический годовой расход холодной воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3	нд	нд	1267	-	-	-	-	-	Определяется по фактическим данным в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.3	Ожидаемый годовой расход холодной воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3	нд	нд	1267	1267	1267	1267	1267	1267	Определяется по ожидаемым данным на каждый год реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.4	Фактический удельный расход холодной воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3/м3	нд	нд	0,12	-	-	-	-	-	Пункт 3.2 / Пункт 3.1
3.5	Ожидаемый удельный расход холодной воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3/м3	нд	нд	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	Пункт 3.3 / Пункт 3.1
3.6	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода холодной воды по отношению к фактическому	м3/м3	нд	нд	0,00	-	-	-	-	-	Пункт 3.4 - Пункт 3.5
3.7	Суммарный технологический эффект	м3	нд	нд	0	-	-	-	-	-	Пункт 3.6 x Пункт 3.1
3.8	Суммарный экономический эффект	руб.	нд	нд	0	-	-	-	-	-	Пункт 3.7 x Тариф за единицу объема холодной воды в году, предшествующем году реализации программы

3.9	Общий объем зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используется горячая вода	м3	нд	нд	0	0	0	0	0	0	Принимается по наружному обмеру или паспортам зданий в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.10	Фактический годовой расход горячей воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3	нд	нд	0	0	0	0	0	0	Определяется по фактическим данным в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.11	Ожидаемый годовой расход горячей воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3	нд	нд	0	0	0	0	0	0	Определяется по ожидаемым данным на каждый год реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.12	Фактический удельный расход горячей воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3/м3	нд	нд	0	0	0	0	0	0	Пункт 3.10 / Пункт 3.9
3.13	Ожидаемый удельный расход горячей воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3/м3	нд	нд	0	0	0	0	0	0	Пункт 3.11 / Пункт 3.9
3.14	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода горячей воды по отношению к фактическому	м3/м3	нд	нд	0	0	0	0	0	0	Пункт 3.12 - Пункт 3.13
3.15	Суммарный технологический эффект	м3	нд	нд	0	0	0	0	0	0	Пункт 3.14 x Пункт 3.9
3.16	Суммарный экономический эффект	руб.	нд	нд	0	0	0	0	0	0	Пункт 3.15 x Тариф за единицу объема горячей воды в году, предшествующем году реализации программы
3.17	Общий объем зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используется природный газ	м3	нд	нд	0	0	0	0	0	0	Принимается по наружному обмеру или паспортам зданий в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.18	Фактический годовой расход природного газа при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3	нд	нд	0	0	0	0	0	0	Определяется по фактическим данным в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.19	Ожидаемый годовой расход природного газа при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3	нд	нд	0	0	0	0	0	0	Определяется по ожидаемым данным на каждый год реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.20	Фактический удельный расход природного газа при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3/м3	нд	нд	-	-	-	-	-	-	Пункт 3.18 / Пункт 3.17
3.21	Ожидаемый удельный расход природного газа при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3/м3	нд	нд	-	-	-	-	-	-	Пункт 3.19 / Пункт 3.17
3.22	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода природного газа по отношению к фактическому	м3/м3	нд	нд	0	0	0	0	0	0	Пункт 3.20 - Пункт 3.21
3.23	Суммарный технологический эффект	м3	нд	нд	0	0	0	0	0	0	Пункт 3.22 x Пункт 3.17
3.24	Суммарный экономический эффект	руб.	нд	нд	0	0	0	0	0	0	Пункт 3.23 x Тариф за единицу объема природного газа в году, предшествующем году реализации программы
3.25	Общий объем зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используется тепловая энергия	м3	нд	нд	12567	12567	12567	12567	12567	12567	Принимается по наружному обмеру или паспортам зданий в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.26	Фактический годовой расход тепловой энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	Гкал	нд	нд	516,37	-	-	-	-	-	Определяется по фактическим данным в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.27	Ожидаемый годовой расход тепловой энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	Гкал	нд	нд	516,37	516,37	516,37	516,37	516,37	516,37	Определяется по ожидаемым данным на каждый год реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.28	Фактический удельный расход тепловой энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	Гкал/м3	нд	нд	0,0411	-	-	-	-	-	Пункт 3.26 / Пункт 3.25
3.29	Ожидаемый удельный расход тепловой энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	Гкал/м3	нд	нд	0,0411	0,0411	0,0411	0,0411	0,0411	0,0411	Пункт 3.27 / Пункт 3.25
3.30	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода тепловой энергии по отношению к фактическому	Гкал/м3	нд	нд	0,0000	-	-	-	-	-	Пункт 3.28 - Пункт 3.29
3.31	Суммарный технологический эффект	Гкал	нд	нд	0	-	-	-	-	-	Пункт 3.30 x Пункт 3.25
3.32	Суммарный экономический эффект	руб.	нд	нд	0,00	-	-	-	-	-	Пункт 3.31 x Тариф за единицу тепловой энергии в году, предшествующем году реализации программы
3.33	Общая площадь зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используется электрическая энергия	м2	нд	нд	2460,5	2460,5	2460,5	2460,5	2460,5	2460,5	Принимается по паспортам зданий с учетом их этажности в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.34	Фактический годовой расход электрической энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	кВт.ч	нд	нд	67530	-	-	-	-	-	Определяется по фактическим данным в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности

