

Раздел 10. Доля рынка, маркетинг и продажи

10.1. Тенденции основных рынков, макро- и микроэкономические изменения

ОАО «ЮЭСК» осуществляет деятельность на розничном рынке электрической энергии с регулируемыми тарифами. Предприятие является единственным поставщиком на рынке производства и продажи электрической, тепловой энергии в границах обслуживаемых населённых пунктов, не связанных между собой, территориально удалённых не только от центрального энергоузла Камчатского края, но и друг от друга.

Договорные отношения с потребителями регулируются Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утверждёнными Постановлением Правительства РФ от 4 мая 2012 г. № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии», Федеральным законом № 190-ФЗ от 27 июля 2010 г. «О теплоснабжении», Постановлением Правительства РФ от 8 августа 2012 г. № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

Общество осуществляет деятельность по производству, передаче и продаже электрической и тепловой энергии потребителям в муниципальных районах Камчатского края:

❖ по поставке электрической энергии:

Усть-Камчатский муниципальный район (п. Усть-Камчатск, п. Ключи, п. Козыревск, с. Крутоберегово, с. Майское);

Мильковский муниципальный район (п. Атласово, с. Долиновка, п. Лазо);

Быстринский муниципальный район (с. Эссо, с. Анавгай);

Алеутский муниципальный район (с. Никольское);

Соболевский муниципальный район (с. Соболево, с. Устьевое);

Олюторский муниципальный район (с. Корф, с. Тиличики);

Пенжинский муниципальный район (с. Манилы, с. Каменское, с. Аянка, с. Слаутное, с. Оклан, с. Парень, с. Таловка);

Тигильский муниципальный район (пгт. Палана, с. Тигиль, с. Седанка, с. Воямполка, с. Лесная);

Карагинский муниципальный район (п. Оссора);

❖ по поставке тепловой энергии:

Пенжинский муниципальный район (с. Каменское, с. Манилы, с. Слаутное, с. Аянка, с. Таловка);

Мильковский муниципальный район (п. Атласово, с. Долиновка);

Алеутский муниципальный район (с. Никольское);

Тигильский муниципальный район (с. Тигиль, с. Седанка).

В таблице 10.1.1 отражены данные об отпуске электрической энергии производства ОАО «ЮЭСК» по муниципальным районам:

Таблица № 10.1.1

Наименование МР	Полезный отпуск за 2013 год	Доля от общего полезного отпуска за 2013 год
	тыс. кВтч	%
Усть-Камчатский	36 994	36,66
Мильковский	2 440	2,42
Быстринский	5 079	5,03
Алеутский	2 235	2,21
Соболевский	8 411	8,33
Олюторский	16 012	15,87
Пенжинский	5 866	5,81
Тигильский	15 568	15,43
Карагинский	8 310	8,23
Всего:	100 915	100

В таблице 10.1.2 представлены данные о динамике отпуска электрической энергии в сеть и полезного отпуска за период 2012-2013 гг.:

Таблица № 10.1.2

	2012 год	2013 год
Полезный отпуск, тыс. кВтч	99 902	100 915
Отпуск в сеть, тыс. кВтч	120 468	119 348

Увеличение полезного отпуска в 2013 году по отношению к 2012 году на 1 013 тыс. кВтч или на 1,01 % связано с увеличением объёма потребления:

- рыбопромышленными предприятиями;
- населением.

По отношению к 2012 г. отпуск в сеть снизился на 1 120 тыс. кВтч или на 0,9 %, что обусловлено снижением потерь в распределительных сетях.

В таблице 10.1.3 отражены данные об отпуске тепловой энергии производства ОАО «ЮЭСК» по муниципальным районам:

Таблица № 10.1.3

Наименование МР	Полезный отпуск за 2013 год	Доля от общего полезного отпуска за 2013 год
	тыс. Гкал	%
Мильковский	2,63	5,05
Алеутский	8,26	15,83
Пенжинский	20,26	38,85
Тигильский	21,00	40,27
Всего:	52,15	100

В таблице 10.1.4 представлены данные о динамике отпуска тепловой энергии в сеть и полезного отпуска за период 2012-2013 гг.:

Таблица № 10.1.4

	2012 год	2013 год
Полезный отпуск, тыс. Гкал	50,33	52,15
Отпуск в сеть, тыс. Гкал	65,93	71,77

По отношению к 2012 г. произошел рост полезного отпуска на 1,82 тыс. Гкал или на 3,62 % в связи с предъявлением полезного отпуска в 2013 г. по горячему водоснабжению в закрытой системе в составе доходов от реализации тепловой энергии в Гкал в соответствии с нормами действующего законодательства.

10.2. Обзор конкурентного окружения Общества и изменений доли рынка, контролируемой Обществом

Постановлениями Управления по регулированию тарифов администрации Камчатской области № 18 от 02.11.2006 г., Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края № 78 от 29.03.2012 г. ОАО «ЮЭСК» присвоен статус гарантирующего поставщика электрической энергии с границами зоны деятельности, определёнными границами зон эксплуатации и обслуживания объектов генерирующего и электросетевого хозяйства в пределах Камчатского края, на территории девяти муниципальных районов: Усть-Камчатского, Быстринского, Алеутского, Мильковского, Соболевского, Карагинского, Олюторского, Пенжинского, Тигильского.

Доля полезного отпуска энергии производства ОАО «ЮЭСК» в общем суммарном полезном отпуске на территории Камчатского края составляет 7,3%, тепловой энергии – 1,7 %.

В связи с установлением на всей территории Камчатского края сниженных тарифов на электрическую энергию риски потери потребителей, связанные с переходом на собственное генерирующее оборудование, минимальны. Риски потери долей рынка, связанные с переходом потребителей на обслуживание к энергосбытовым компаниям отсутствуют, так как Общество является единственным производителем электрической энергии на территории обслуживаемых Обществом населённых пунктов.

Существенного изменения конкурентного окружения, либо появления на рынке новых генерирующих компаний, которые смогли бы повлиять на сложившееся положение Общества на рынке электрической энергии, либо создать экономическую угрозу для его деятельности не произошло.

В изолированных энергоузлах Камчатского края ОАО «ЮЭСК» является единственным поставщиком тепловой энергии на имуществе, арендуемом у собственников – Администратий поселений.

На состояние рынков сбыта энергии, где осуществляет свою деятельность Общество, существенное влияние оказывают такие факторы, как общая неразвитость промышленности и инфраструктуры, сезонный характер деятельности рыбоперерабатывающих предприятий, низкий уровень доходов населения, бюджетозависимость части потребителей, дотационный характер региона в целом.

Рынок сбыта для Общества является стабильным с незначительными колебаниями объёмов продаж и цен. Также определен устойчивый круг потребителей с прогнозируемым объёмом энергопотребления.

Основными потребителями электрической и тепловой энергии, вырабатываемой Обществом, являются предприятия жилищно-коммунального хозяйства, управляющие компании,

население, учреждения, финансируемые из бюджетов различных уровней, бюджетозависимые и хозрасчетные потребители, а также юридические лица, оказывающие услуги по транспортировке электрической энергии по своим распределительным электрическим сетям.

Наиболее крупными потребителями электрической энергии являются:

- ООО «Стрелец» (управляющая компания) – 7 996 тыс. кВтч или 7,92% от общего объёма полезного отпуска;
- ОАО «Оборонэнергосбыт» (ОПП) – 7 890 тыс. кВтч или 7,82% от общего объёма полезного отпуска;
- МУП «Горсети» – 3 437 тыс. кВтч или 3,41% от общего объёма полезного отпуска;
- ООО «Коммунэнерго УКМР» – 4 007 тыс. кВтч или 3,97% от общего объёма полезного отпуска;
- ООО «Устькамчатрыба» – 2 608 тыс. кВтч или 2,58 % от общего объёма полезного отпуска.

Наиболее крупными потребителями тепловой энергии являются:

- МУКП «НУО» (управляющая компания) – 6,05 тыс. Гкал или 11,60 % от общего объёма полезного отпуска;
- ГБУЗ КК «Тигильская районная больница» – 1,09 тыс. Гкал или 2,09 % от общего объёма полезного отпуска;
- МБОУ «Тигильская СОШ» – 0,83 тыс. Гкал или 1,59 % от общего объёма полезного отпуска;
- МБДОУ «Тигильский детский сад «Каюмка» – 0,63 тыс. Гкал или 1,21 % от общего объёма полезного отпуска.

10.3. Текущие показатели продаж в натуральном и денежном выражении, по сегментам рынка и отдельным видам продукции

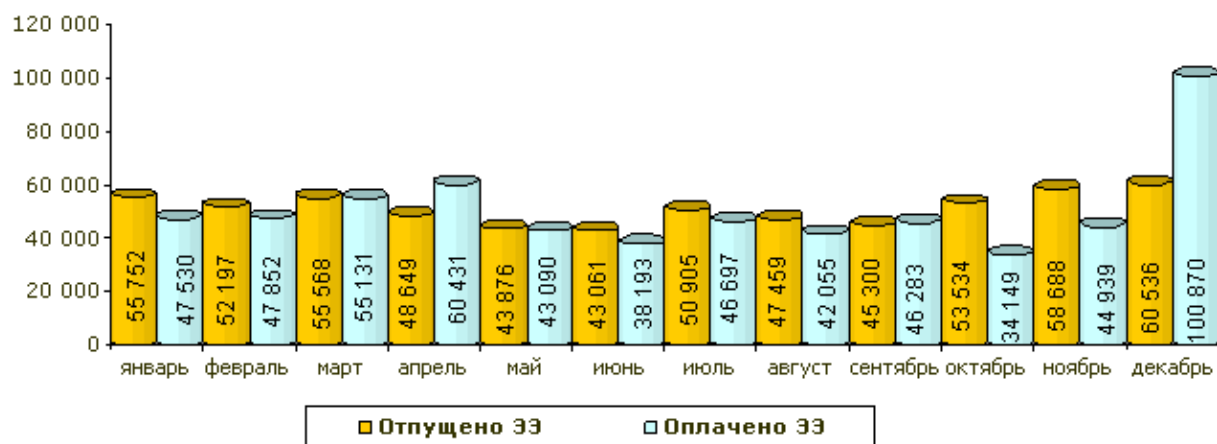
Показатели продаж электрической энергии в 2013 году по группам потребителей

Таблица № 10.3.1

Группы потребителей	Полезный отпуск	Товарная продукция	Оплата с учётом списания дебиторской задолженности
	тыс. кВтч	тыс. руб.	тыс. руб.
ИТОГО:	100 915	615 525	607 220
Промышленность	11 979	67 353	68 167
Транспорт и связь	4 718	26 312	26 845
Сельское хозяйство	186	424	434
Федеральный бюджет	2 849	17 339	16 903
Местный бюджет	12 254	71 966	73 138
ОПП	7 890	130 678	134 490
ЖКХ	10 209	58 046	57 883
Население	32 307	106 007	104 717
Управляющие компании	8 713	31 672	31 638
Прочие	7 092	40 797	41 062
Сетевые организации	2 718	64 931	51 943

Динамика отпущенной и оплаченной электрической энергии за 2013 год (тыс. руб.)

Диаграмма 10.3.1



Максимальное потребление наблюдалось в ноябре-декабре 2013 г., минимальное – в июне 2013 г.

Неравномерная оплата связана с задержками финансирования бюджетозависимых предприятий. Так, уровень оплаты в октябре 2013 г. составил 63,79%, в декабре 2013 г. – 166,62% , в целом за год – 98,65%.

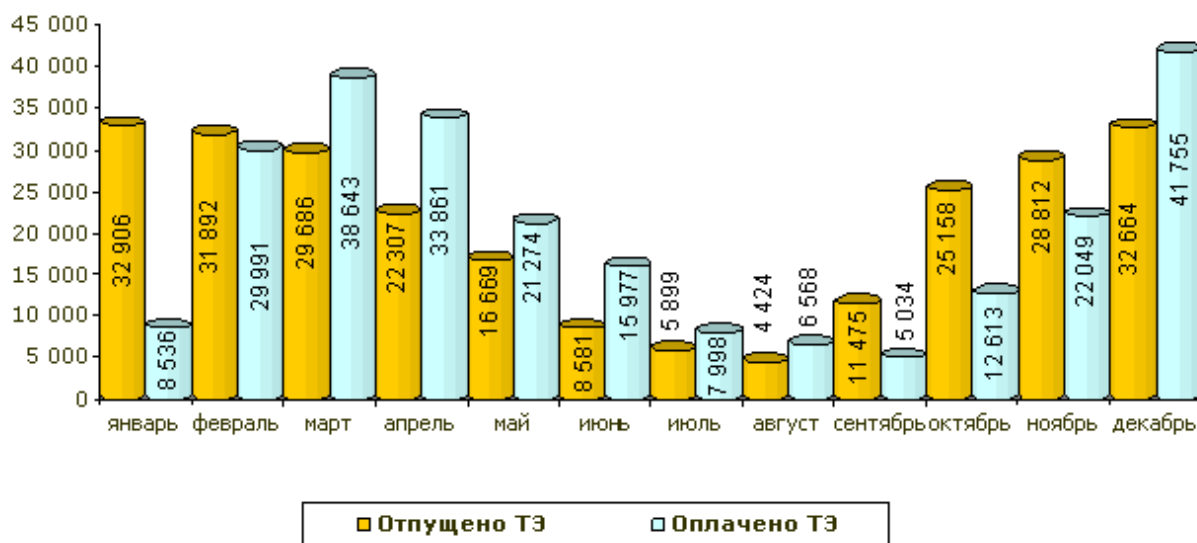
Показатели продаж тепловой энергии в 2013 году по группам потребителей

Таблица № 10.3.2

Группа потребителей	Полезный отпуск	Товарная продукция	Оплата с учётом списания дебиторской задолженности
	тыс. Гкал	тыс. руб.	тыс. руб.
ВСЕГО ОАО «ЮЭСК»:	52,15	250 473	244 299
Промышленность	0,01	86	157
Транспорт и связь	0,25	2 895	2 781
Сельское хозяйство	0,01	132	132
Федеральный бюджет	0,67	7 305	7 351
Местный бюджет	13,47	156 702	155 686
ОПП	0,04	440	436
ЖКХ	0,11	1 103	1 198
Прочие отрасли	0,58	5 852	5 030
Население	30,58	62 403	57 764
Управляющие компании	6,43	13 555	13 764

Динамика отпущенной и оплаченной тепловой энергии за 2013 год (тыс. руб.)

Диаграмма 10.3.2

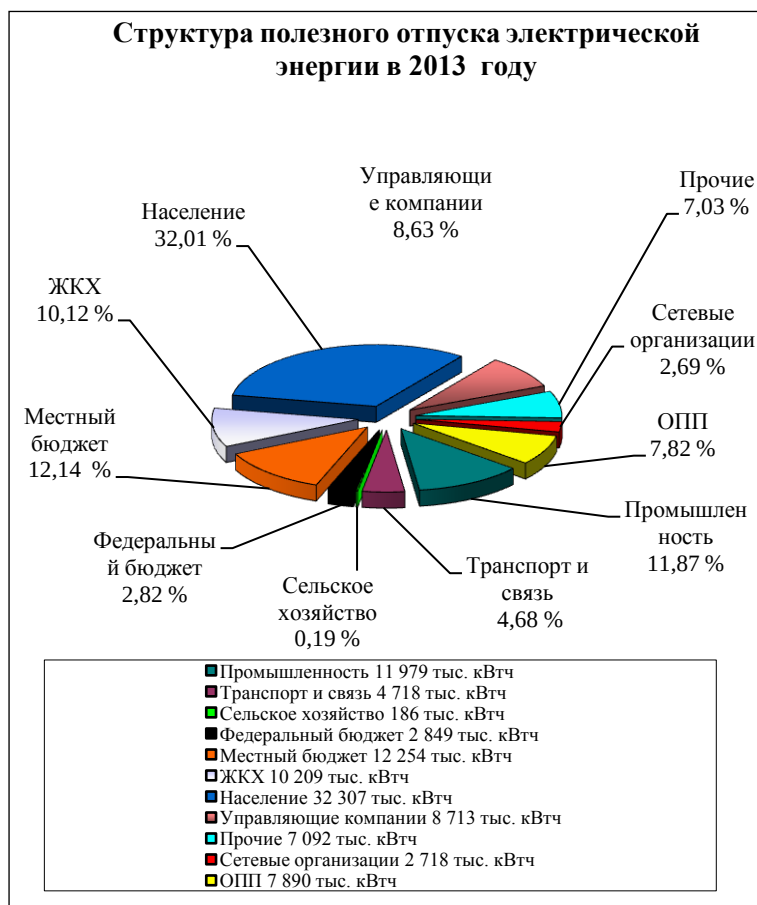


Максимальное потребление наблюдалось в январе-феврале 2013 г., минимальное – в августе 2013 г.

Минимальный уровень оплаты наблюдался в сентябре 2013 г. – 43,87%, максимальный – в июне 2013 г. 186,19%, в целом за 2013 год – 97,54%.

Структура полезного отпуска электрической и тепловой энергии имеет бюджетную зависимость и социальную направленность.

Диаграмма 10.3.3



- население, управляющие компании – 40,64%;

- потребители, финансируемые из бюджетов всех уровней – 14,96%;

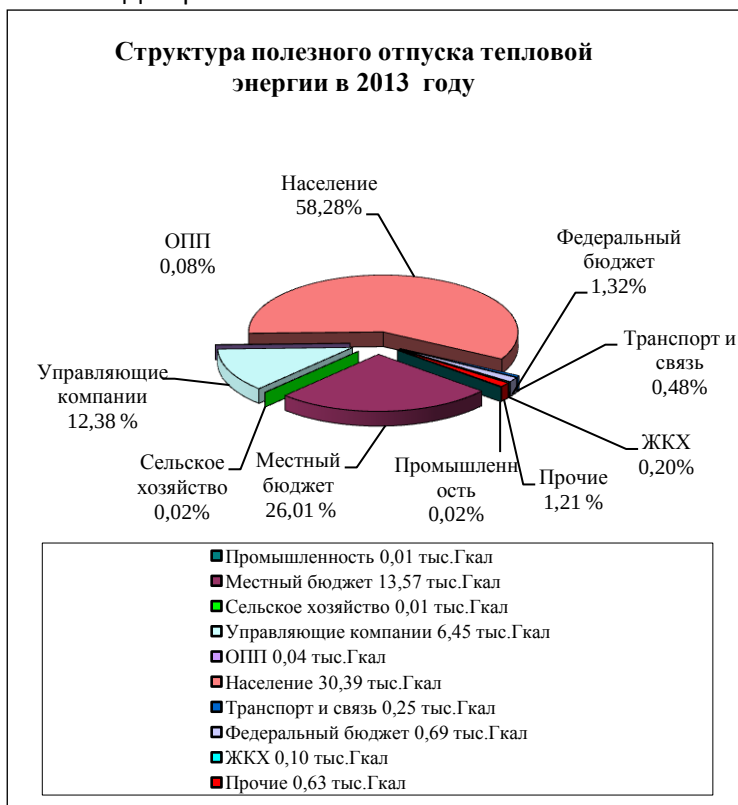
- предприятия ЖКХ – 10,12%;

- ОПП (ОАО «Оборонэнергосбыт») – 7,82%;

- сетевые организации – 2,69%.

Доля потребления электрической энергии этими группами составляет 76,23% в общем объёме полезного отпуска.

Диаграмма 10.3.4



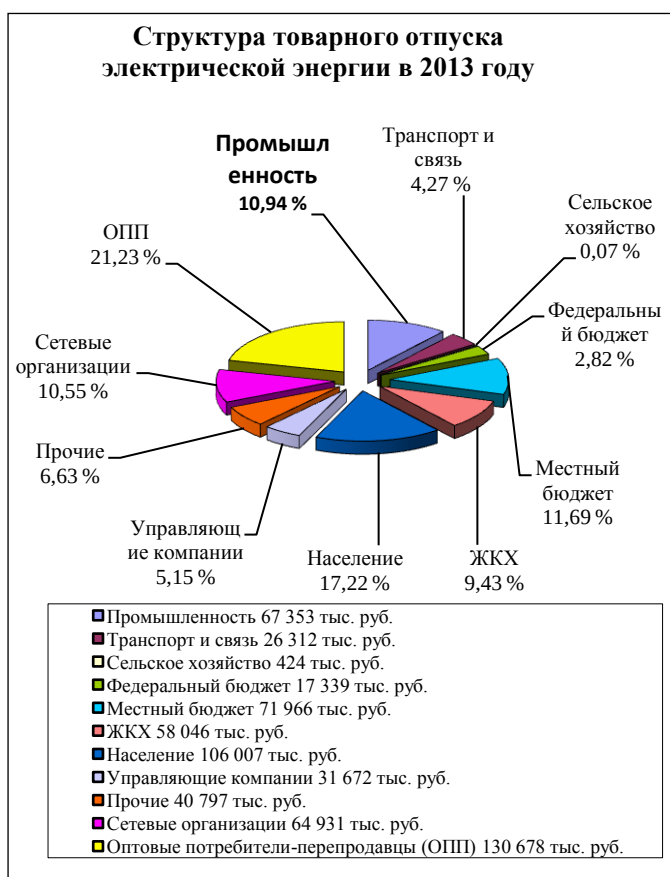
- население, управляющие компании – 70,66 %.

- потребители, финансируемые из бюджетов всех уровней – 27,33 %;

Доля потребления тепловой энергии этими группами составляет 97,99 % от общего объёма полезного отпуска.

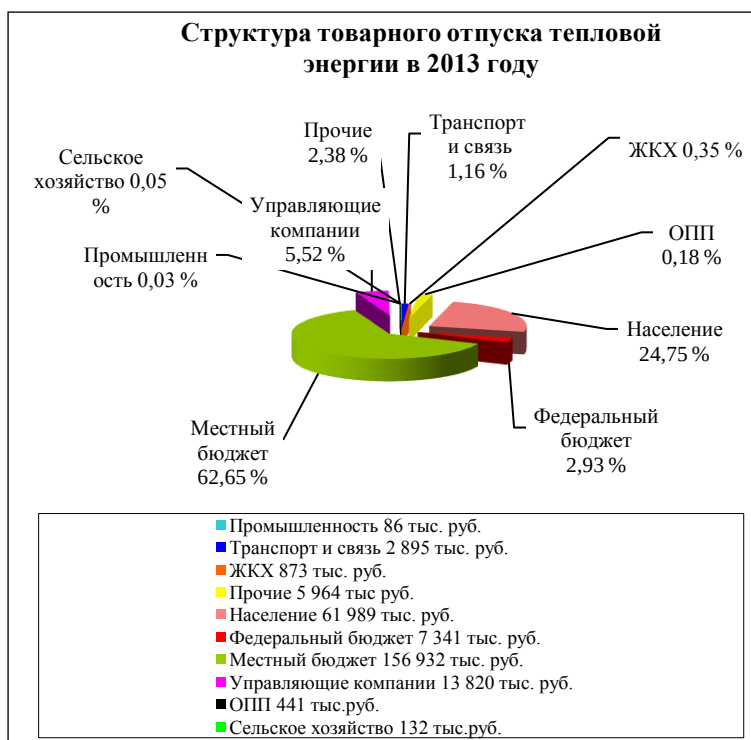
Структура товарного отпуска электрической и тепловой энергии представлена в диаграммах 10.3.5 и 10.3.6.

Диаграмма 10.3.5



В общем товарном отпуске электрической энергии предприятия, финансируемые за счёт средств бюджетов всех уровней имеют долю 14,51%, ОПП 21,23%, ЖКХ 9,43%; сетевые организации 10,55%, на группы население, управляющие компании в совокупности приходится 22,37% товарной продукции.

Диаграмма 10.3.6



В общем товарном отпуске тепловой энергии предприятия, финансируемые за счёт средств бюджетов всех уровней, имеют долю 65,58 %, на группу население, управляющие компании в совокупности приходится 30,27 %.

Динамика полезного отпуска, товарного отпуска, уровня оплаты электрической энергии за 2012-2013 гг.

Таблица № 10.3.3

Период	Полезный отпуск	Товарный отпуск	Оплата электрической энергии с учетом списания дебиторской задолженности	Уровень оплаты с учётом списания дебиторской задолженности	Задолженность на конец года
	тыс. кВтч	тыс. руб.	тыс. руб.	%	тыс. руб.
2012	99 902	570 579	570 932	100,06%	50 705
2013	100 915	615 525	607 220	98,65%	60 909
В том числе:					
текущая задолженность					26 110
прочая дебиторская задолженность					34 799

Объём продаж за 2013 год составил 615 525 тыс. руб., что выше аналогичного показателя 2012 года на 44 946 тыс. руб. или на 7,9 %, что обусловлено ростом полезного отпуска и установленных отпускных тарифов для всех групп потребителей.

Уровень оплаты снизился с 100,06 % в 2012 г. до 98,65 % в 2013 г. или на 1,41%.

Полезный отпуск электрической энергии и дебиторская задолженность за 2013 год по группам потребителей, тыс. руб. (с НДС)

Таблица № 10.3.4

Группы потребителей	ДЗ на начало года	Объем продаж	Оплата без списания ДЗ/КЗ	Списание ДЗ	Списание КЗ	ДЗ на конец года	Изменение ДЗ
ИТОГО:	50 705	615 525	606 614	614	8	60 909	10 204
Промышленность	1 479	67 353	68 167	0	0	1 307	-172
Транспорт и связь	884	26 312	26 846	0	1	633	-251
Сельское хозяйство	15	424	434	0	0	14	-1
Федеральный бюджет	136	17 339	16 903	0	0	166	30
Местный бюджет	1 867	71 966	73 138	0	0	1 748	-119
ОПП	4 547	130 678	134 490	0	0	736	-3 811
ЖКХ	18 909	58 046	57 886	0	3	19 136	227
Население	8 476	106 007	104 639	78	0	9 767	1 291
Управляющие компании	2 830	31 672	31 102	536	0	2 875	45
Прочие	1 318	40 797	41 066	0	4	1 296	-22
Сетевые организации	10 244	64 931	51 943	0	0	23 231	12 987

Диаграмма 10.3.7



По состоянию на 01.01.2014 г. дебиторская задолженность за электрическую энергию составила 60 909 тыс. руб., в том числе текущая задолженность 26 110 тыс. руб. или 43%.

Структура дебиторской задолженности по группам потребителей имеет следующий вид:

- ЖКХ – 19 136 тыс. руб. или 31,4% от общей суммы задолженности;

- Сетевые организации – 23 231 тыс. руб. или 38,1% от общей суммы задолженности;
- Население, управляющие компании – 12 642 тыс. руб. или 20,8% от общей суммы задолженности;
- Прочие группы – 5 900 тыс. руб. или 9,7% от общей суммы задолженности.

Динамика полезного отпуска, товарного отпуска, уровня оплаты тепловой энергии за 2012-2013 гг.

Таблица № 10.3.5

Период	Полезный отпуск	Товарный отпуск	Оплата энергии с учетом списания дебиторской задолженности	Уровень оплаты с учетом списания дебиторской задолженности	Задолженность на конец года
	тыс. Гкал	тыс. руб.	тыс. руб.	%	тыс. руб.
2012	50,33	214 808	207 518	96,61	32 273
2013	52,15	250 473	244 299	97,54	39 119
В том числе:					
текущая задолженность					20 143
прочая дебиторская задолженность					18 975

В 2013 году отпущено тепловой энергии потребителям на сумму 250 473 тыс. руб.

Объем поступления платежей тепловой энергии составил 244 299 тыс. руб., что составляет 97,54 % от объема фактически отпущенной тепловой энергии.

Полезный отпуск тепловой энергии и дебиторская задолженность за 2013 год по группам потребителей, тыс. руб. (с НДС)

Таблица № 10.3.6

Группы потребителей	ДЗ на начало года	Объем продаж	Оплата без списания ДЗ	Списание ДЗ	ДЗ на конец года	Изменение ДЗ
ИТОГО	32 273	250 473	243 771	528	39 119	6 846
Промышленность	19	86	157	0	0	-19
Транспорт и связь	141	2 895	2 781	0	253	112
Сельское хозяйство	19	132	132	0	19	0
Федеральный бюджет	116	7 305	7 351	0	260	144
Местный бюджет	13 527	156 702	155 686	0	14 953	1 426
ОПП	183	440	436	0	187	4
ЖКХ	200	1 103	1 198	0	104	-96
Население	13 068	62 403	57 342	422	17 712	4 644
Управляющие компании	3 752	13 555	13 658	106	3 543	-209
Прочие	1 248	5 852	5 030	0	2 088	840

Диаграмма № 10.3.8



По состоянию на 01.01.2014 г. дебиторская задолженность за отпущенную тепловую энергию составляет 39 119 тыс. руб.

Дебиторская задолженность по отношению к 2012 г. увеличилась с 32 273 тыс. руб. до 39 119 тыс. руб. Увеличение дебиторской задолженности на 6 846 тыс. руб. или на 21,21 % связано с частичным неисполнением обязательств по оплате населением.

Структура дебиторской задолженности за тепловую энергию по группам потребителей имеет следующий вид:

- Потребители, финансируемые за счёт бюджетов всех уровней – 15 213 тыс. руб. или 38,88 % от общей суммы задолженности;
- Население – 17 712 тыс. руб. или 45,27 % от общей суммы задолженности;
- Управляющие компании – 3 543 тыс. руб. или 9,06 % от общей суммы задолженности;
- Прочие группы – 2 088 тыс. руб. или 5,34 % от общей суммы задолженности.

10.4. Сбытовая и ценовая политика. Тарифы. Динамика изменения тарифов.

Тарифная политика осуществляется в соответствии с требованиями ФЗ № 35-ФЗ от 26 марта 2003 г. «Об электроэнергетике», ФЗ № 190-ФЗ от 27 июля 2010 г. «О теплоснабжении», ФЗ № 210-ФЗ от 30 декабря 2004 г. «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса», постановления Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановления Правительства РФ от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утверждённых приказом ФСТ России от 06 августа 2004 г. № 20-э/2, приказа Министерства регионального развития РФ от 15 февраля 2011 г. № 47 «Об утверждении Методических указаний по расчёту тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса».

При тарифном регулировании существуют следующие проблемы:

- Использование Правительством Российской Федерации механизма предельных тарифов оказывает влияние на принятие решений об установлении экономически обоснованных тарифов

регулирующим органом: расчёт утверждаемых тарифов рассматривается в рамках утверждённых для Камчатского края предельных тарифов.

➤ Значительная зависимость тарифов на электрическую и тепловую энергию от цен на дизельное и твердое топливо. Удельный вес затрат на топливо в структуре утверждённых тарифов в энергоузлах доходит до 56 %.

Анализ утверждённых средних тарифов на 2013 год по ОАО «ЮЭСК»

Таблица 10.3.7

Электрическая энергия

Объекты регулирования	Утверждённые средние тарифы на 2012 год	Утверждённые средние тарифы на 2013 год	Рост/снижение тарифов к 2012 году	Уровень рентабельности экономической обоснованных тарифов	Утверждённая необходимая валовая выручка в 2013 году
	руб./кВтч	руб./кВтч	руб./кВтч	%	тыс. руб.
Усть-Камчатский энергорайон	17,77	18,55	- 0,78	3,01	692 519
Средне-Камчатский энергорайон	20,28	22,84	+ 2,56	2,14	168 041
Алеутский энергорайон	22,00	23,48	+ 1,48	2,52	63 621
Соболевский энергорайон	14,22	15,36	+ 1,14	0,72	129 649
Энергорайоны Корякского округа	20,31	22,84	+ 2,53	4,18	1 112 264
ИТОГО:	18,99	20,72	+1,73	3,39	2 166 094

Таблица 10.3.8

Тепловая энергия

Объекты регулирования	Утверждённые средние тарифы на 2012 год	Утверждённые средние тарифы на 2013 год	Рост/снижение тарифов к 2012 году	Уровень рентабельности экономической обоснованных тарифов	Утверждённая необходимая валовая выручка в 2013 году
	руб./Гкал	руб./Гкал	руб./Гкал	%	тыс. руб.
Пенжинский МР	11 097,20	12 305,57	+ 1 208,37	1,70	233 558
Тигильский МР	7 652,65	8 228,57	+ 575,92	0,52	185 903
Алеутский МР	6 123,80	8 195,44	+ 2 071,64	2,49	73 103
Миловский МР	6 475,25	7 513,58	+ 1 038,33	0,60	18 025
ИТОГО:	8 471,32	9 653,58	+1 182,26	1,34	510 589

Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию, поставляемую ОАО "ЮЭСК" потребителям изолированных энергоузлов, на 2013 год, руб./кВтч (без НДС)					
				с 01.01.2013 г. по 30.06.2013 г.	с 01.07.2013 г. по 31.12.2013 г.
Усть - Камчатский энергоузел					
генераторное напряжение (ГН)				12,749	14,434
среднее напряжение (СН 1)				17,516	17,215
среднее напряжение (СН 2)				17,624	18,005
низкое напряжение (НН)				20,117	23,481
ООО "Коммунэнерго УКМР"					
(транспортировщик), специальный тариф				18,759	22,229
- ОАО «Оборонэнергосбыт», в т. ч.:					
генераторное напряжение (ГН)				12,749	14,434
среднее напряжение (СН 1)				17,516	17,215
среднее напряжение (СН 2)				17,624	18,005
низкое напряжение (НН)				20,117	23,481
Средне-Камчатский энергоузел					
генераторное напряжение (ГН)				14,358	16,257
среднее напряжение (СН 1)				19,126	19,038
среднее напряжение (СН 2)				19,233	19,827
низкое напряжение (НН)				21,726	25,304
Соболевский энергоузел					
генераторное напряжение (ГН)				8,174	9,255
среднее напряжение (СН 1)				12,942	12,036
среднее напряжение (СН 2)				13,049	12,825
низкое напряжение (НН)				15,542	18,301
- ОАО «Оборонэнергосбыт», в т. ч.:					
генераторное напряжение (ГН)				8,174	9,255
среднее напряжение (СН 1)				12,942	12,036
среднее напряжение (СН 2)				13,049	12,825
низкое напряжение (НН)				15,542	18,301
Алеутский энергоузел					
генераторное напряжение (ГН)				16,387	18,555
среднее напряжение (СН 2)				21,262	22,125
низкое напряжение (НН)				23,755	27,602
- ОАО «Оборонэнергосбыт», в т. ч.:					
генераторное напряжение (ГН)				16,387	18,555
среднее напряжение (СН 2)				21,262	22,125
низкое напряжение (НН)				23,755	27,602
Корякский округ					
генераторное напряжение (ГН)				14,972	16,951
среднее напряжение (СН 2)				19,846	20,521
низкое напряжение (НН)				22,339	25,998
- ОАО «Оборонэнергосбыт», в т. ч.:					
среднее напряжение (СН 2)				19,846	20,521
низкое напряжение (НН)				22,339	25,998

Отпускные тарифы на электрическую энергию, поставляемую ОАО "ЮЭСК" потребителям, на 2013 г., руб./кВтч (без НДС)			
	с 01.01.2013 г. по 30.06.2013 г.		с 01.07.2013 г. по 31.12.2013 г.
- население	2,873		3,263
население (льготный тариф на электрическую энергию, поставляемую населению с. Тилички для нужд электроотопления)	0,678		0,771
- потребители, финансируемые из федерального бюджета, в т. ч.:			
ГН	3,128		3,538
СН 1	4,165		4,582
СН 2	4,604		5,064
НН	5,448		5,434
- прочие потребители			
ГН	3,128		3,538
СН 1	4,165		4,582
СН 2	4,604		5,064
НН	4,852		5,434
- ОАО «Оборонэнергосбыт» (Усть-Камчатский энергоузел), в т. ч.:			
ГН	12,749		14,434
СН 1	17,516		17,215
СН 2	17,624		18,005
НН	20,117		23,481
- ОАО «Оборонэнергосбыт» (Алеутский энергоузел), в т. ч.:			
ГН	16,387		18,555
СН 2	21,262		22,125
НН	23,755		27,602
- ОАО «Оборонэнергосбыт» (Соболевский энергоузел), в т. ч.:			
ГН	8,174		9,255
СН 1	12,942		12,036
СН 2	13,049		12,825
НН	15,542		18,301
- ОАО «Оборонэнергосбыт» (Корякский округ), в т. ч.:			
СН 2	19,846		20,521
НН	22,339		25,998
Сниженные тарифы на электрическую энергию, поставляемую ОАО "ЮЭСК" предприятиям агропромышленного комплекса, пищевой и рыбной промышленности, руб./кВтч (без НДС)			
	с 01.01.2013 г. по 30.06.2013 г.		с 01.07.2013 г. по 31.12.2013 г.
-Предприятия АПК, в т.ч:			
НН	0,830		0,830
- Предприятия пищевой и рыбоперерабатывающей промышленности			
ГН	1,560		1,770
СН 1	2,080		2,290
СН 2	2,300		2,530
НН	2,430		2,720

Экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию, поставляемую ОАО "ЮЭСК" потребителям, на 2013 г., руб./Гкал (без НДС)		
	с 01.01.2013 г. по 30.06.2013 г.	с 01.07.2013 г. по 31.12.2013 г.
Пенжинский муниципальный район		
с. Манилы, с. Каменское	11 848,81	13 068,20
с. Слаутное, с. Аянка, с. Таловка		
Алеутский муниципальный район		
с. Никольское	7 041,58	10 011,12
Мильковский муниципальный район		
п. Атласово, с. Долиновка	7 482,69	7 560,45
Тигильский муниципальный район		
с. Тигиль, с. Седанка	7 978,59	8 659,15
Льготные тарифы на тепловую энергию, поставляемую ОАО "ЮЭСК" населению и исполнителям коммунальных услуг, на 2013 г., руб./Гкал (без НДС)		
	с 01.01.2013 г. по 30.06.2013 г.	с 01.07.2013 г. по 31.12.2013 г.
Пенжинский муниципальный район		
с. Манилы, с. Каменское	1 940,00	2 231,01
с. Слаутное, с. Аянка	2 050,00	2 296,00
Алеутский муниципальный район		
с. Никольское	1 990,00	1 470,34
Мильковский муниципальный район		
п. Атласово	1 900,00	1 995,00
с. Долиновка	2 230,00	2 330,35
Тигильский муниципальный район		
с. Тигиль	1 110,00	1 389,83
с. Седанка	2 400,00	2 593,22

Экономически обоснованные тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ОАО "ЮЭСК" потребителям на 2013 г., руб./Гкал (без НДС)		
	с 01.01.2013 г. по 30.06.2013 г.	с 01.07.2013 г. по 31.12.2013 г.
Пенжинский муниципальный район		
с. Манилы, с. Каменское	11 848,81	13 068,20
Алеутский муниципальный район		
с. Никольское	7 041,58	10 011,12
Миловский муниципальный район		
п. Атласово, с. Долиновка	7 482,69	7 560,45
Тигильский муниципальный район		
с. Тигиль	7 978,59	8 659,15
Льготные тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ОАО "ЮЭСК" населению и исполнителям коммунальных услуг, на 2013 г. руб./Гкал (без НДС)		
	с 01.01.2013 г. по 30.06.2013 г.	с 01.07.2013 г. по 31.12.2013 г.
Пенжинский муниципальный район		
с. Манилы, с. Каменское	1 940,00	2 231,01
Алеутский муниципальный район		
с. Никольское	1 990,00	1 470,34
Миловский муниципальный район		
п. Атласово	1 900,00	1 995,00
с. Долиновка	2 230,00	2 330,35
Тигильский муниципальный район		
с. Тигиль	1 110,00	1 389,83
Экономически обоснованные тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ОАО "ЮЭСК" потребителям, на 2013 г., руб. /Гкал (без НДС)		
	с 01.01.2013 г. по 30.06.2013 г.	с 01.07.2013 г. по 31.12.2013 г.
Тигильский муниципальный район		
с. Тигиль	7 978,59	8 659,15
Льготные тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ОАО "ЮЭСК" населению и исполнителям коммунальных услуг, на 2013 г. руб./Гкал (без НДС)		
	с 01.01.2013 г. по 30.06.2013 г.	с 01.07.2013 г. по 31.12.2013 г.
Тигильский муниципальный район		
с. Тигиль	1 110,00	1 389,83

В 2013 г. Обществу компенсировались выпадающие доходы от предоставления сниженных тарифов на основании заключенных Соглашений с Министерством экономического развития и торговли Камчатского края, Министерством ЖКХ и энергетики Камчатского края (далее – Соглашения).

Общая сумма выпадающих доходов составила 1 931 605 тыс. руб., в том числе:

- электрическая энергия - 1 630 509 тыс. руб.;
- тепловая энергия – 301 096 тыс. руб.

Общая сумма компенсированных средств в отчётном периоде составила 1 917 427 тыс. руб., в том числе:

- электрическая энергия - 1 612 673 тыс. руб.;
- тепловая энергия – 304 754 тыс. руб.

Компенсация выпадающих доходов от предоставления сниженных тарифов производится в полном объёме и в сроки, установленные Соглашениями.

Сбытовая политика

В 2013 году сбытовая деятельность ОАО «ЮЭСК» осуществлялась по следующим направлениям:

- Обеспечение полной оплаты начисленных платежей за потребленную электрическую и тепловую энергию. Исключение неоплачиваемого отпуска электрической и тепловой энергии любым потребителям вне зависимости от источников финансирования их деятельности.
- Увеличение объёма продаж энергии при полной её оплате.
- Недопущение роста дебиторской задолженности потребителей.
- Организация работы с проблемными группами потребителей (бюджетная сфера, предприятия ЖКХ, управляющие организации).
- Организация работы по определению достаточности лимитов по оплате электрической и тепловой энергии потребителями, финансируемых из бюджетов всех уровней.
- Организация работы в части 100% снятия показаний, выписки и доставки квитанций на оплату электрической и тепловой энергии населению.
- Выявление, пресечение и недопущение безучётного, бездоговорного потребления электрической и тепловой энергии.
- Работа по снижению сверхнормативных потерь электрической и тепловой энергии.
- Совершенствование системы учёта отпуска электрической и тепловой энергии.
- Организация работы с органами местного самоуправления по своевременному финансированию текущего потребления электрической и тепловой энергии бюджетным учреждениям и предприятиям ЖКХ.
- Повышение производительности труда путём совершенствования процедур обмена информацией между отдалёнными структурными подразделениями и Управлением Общества.
- Поддержание клиентской базы потребителей в актуальном состоянии.
- Совершенствование и активизация претензионно-исковой и договорной работы.

Основные принципы сбытовой политики Общества:

- Повышение эффективности сбытовой деятельности.
- Юридическое обеспечение энергосбытовой деятельности.
- Партнерские отношения с покупателями, выявление закономерностей спроса на электрическую и тепловую энергию.
- Индивидуальная работа с каждым потребителем.
- Возможность выбора потребителем приемлемой формы оплаты за потребляемую энергию.