

Раздел 7. Производственная деятельность

7.1. Виды производственной деятельности Общества

Основными видами деятельности ОАО «ЮЭСК» являются:

- производство, передача и сбыт электрической энергии;
- производство, передача и сбыт тепловой энергии;
- передача и сбыт холодной воды.

ОАО «ЮЭСК» ведёт деятельность на розничном рынке электрической энергии, тепловой энергии и холодного водоснабжения с регулируемыми тарифами. Является поставщиком на рынке производства и продажи электроэнергии в Мильковском, Олюторском, Тигильском, Карагинском, Пенжинском, Усть-Камчатском, Быстринском, Соболевском и Алеутском муниципальных районах; поставщиком тепловой энергии в Пенжинском, Тигильском, Алеутском и Мильковском муниципальных районах; поставщиком воды в Пенжинском, Тигильском, Мильковском и Алеутском муниципальных районах.

7.2. Основные производственные показатели

7.2.1. Производство электроэнергии

- Изменение установленной электрической мощности ОАО «ЮЭСК»

№ пп	Наименование электростанции	Нуст (МВт)		Изменение 2013, МВт	Нуст (МВт) 31.12.2014	Изменение 2014, МВт
		31.12.2012	31.12.2013			
	ОАО «ЮЭСК»	56,315	56,885	0,570	60,058	3,173
1	мДЭС-8	3,000	3,000		4,000	1,000
2	ДЭС-4	3,200	3,520	0,320	3,520	
3	гДЭС-7	5,790	4,670	1,120	4,670	
4	ДЭС-8	5,000	5,000		5,000	
5	ДЭС-9	0,600	0,600		0,600	
6	ДЭС-10	5,800	5,800		5,800	
7	ДЭС-11	3,800	3,800		3,800	
8	ДЭС-12	4,600	4,600		4,600	
9	ДЭС-14	2,400	3,680	1,280	3,680	
10	ДЭС-16	2,230	2,230		2,230	
11	ДЭС-17	1,676	1,676		1,968	
12	ДЭС-19	0,563	0,563		0,619	0,056
13	ДЭС-22	5,030	5,200	0,170	5,200	
14	ДЭС-23	8,000	7,200	0,800	8,200	1,000
15	ДЭС-1	0,635	0,635		0,635	
16	ДЭС-15	0,415	0,774	0,359	0,774	
17	ДЭС-26	0,200	0,561	0,361	0,561	
18	ДЭС-27	0,080	0,080		0,080	
19	ДЭС-28	0,046	0,046		0,046	
20	ДЭС-29	0,300	0,300		0,300	
21	ДЭС-30	0,740	0,740		0,740	
22	мГЭС-4	1,710	1,710		1,710	
23	ВЭС	0,500	0,500		1,325	0,825

Изменение установленной электрической мощности ОАО «ЮЭСК» в 2013 г по отношению к 2012 году на 570 кВт связано выводом устаревшего и вводом нового импортного генерирующего оборудования. Изменение установленной электрической мощности ОАО «ЮЭСК» в 2014 г по

отношению к 2013 году, на 3173 кВт так же связано с выводом устаревшего и вводом нового импортного генерирующего оборудования.

- Выработка электроэнергии станциями ОАО «ЮЭСК» (млн. кВт*ч)

№ п/п	Наименование электростанции	2012 год	2013 год	Изменение 2013/2012	2014 год	Изменение 2014/2013
	ОАО «ЮЭСК»	122,771	121,464	-1,307	122,101	+0,637
1	мДЭС-8	8,474	1,603	-6,871	8,677	+7,074
2	ДЭС-4	6,236	6,098	-0,138	5,809	-0,289
3	гДЭС-7	11,170	10,276	-0,894	10,608	+0,332
4	ДЭС-8	9,720	16,432	+6,712	9,509	-6,923
5	ДЭС-9	0,081	0,033	-0,048	0,040	+0,007
6	ДЭС-10	12,240	11,678	-0,562	11,559	-0,119
7	ДЭС-11	6,432	6,598	+0,166	6,668	-0,07
8	ДЭС-12	9,519	9,674	+0,155	9,471	-0,203
9	ДЭС-14	2,609	3,328	+0,719	3,112	-0,216
10	ДЭС-16	3,099	3,095	-0,004	3,208	-0,113
11	ДЭС-17	2,974	3,083	+0,109	3,037	+0,046
12	ДЭС-19	0,652	0,660	+0,008	0,663	-0,003
13	ДЭС-22	18,504	18,325	-0,179	18,198	+0,127
14	ДЭС-23	20,625	20,972	+0,347	21,292	-0,320
15	ДЭС-1	1,401	1,203	-0,198	1,043	+0,160
16	ДЭС-15	1,082	0,950	-0,132	1,025	-0,075
17	ДЭС-26	0,932	0,867	-0,065	0,877	-0,010
18	ДЭС-27	0,163	0,128	-0,035	0,104	+0,024
19	ДЭС-28	0,088	0,096	+0,008	0,096	0,0
20	ДЭС-29	0,389	0,383	-0,006	0,377	+0,006
21	ДЭС-30	0,774	0,657	+0,117	0,640	+0,017
22	мГЭС-4	5,468	5,072	+0,396	5,377	-0,305
23	ВЭС	0,141	0,251	-0,110	0,470	-0,219

Выработка электроэнергии по предприятию за 2014 год составила 122,101 млн. кВт*ч. Увеличение относительно факта 2013 года составило 0,638 млн. кВт*ч и обусловлено ростом числа потребителей электроэнергии, а также, увеличением естественного потребления электроэнергии.

Относительно факта 2012 года наблюдается снижение выработки электроэнергии на 0,670 млн. кВт*ч.

7.2.2. Отпуск и распределение теплоэнергии

Изменение установленной тепловой мощности 2012- 2014 гг.

Наименование	Q уст (Гкал/ч)		Изменени е 2013/2012	Q уст (Гкал/ч) 01.01.14	Изменени е 2014/2013
	31.12.12	31.12.13			
ЮЭСК	43,876	42,916	-0,960	42,916	0
Алеутский ЭР	8,200	8,200	0	8,200	0
Средне-Камчатский ЭР	2,016	2,016	0	2,016	0
Пенжинский ЭР	20,950	20,950	0	20,950	0
Тигильский ЭР	12,710	11,750	-0,960	11,750	0

Производство тепловой энергии в 2012 - 2014 гг.

Показатели	ед. изм.	2012 факт	2013 факт	Отклонение 2013 / 2012	тыс. Гкал	
					2014 факт	Отклонение 2014 / 2013
Теплоснабжение						
Отпуск тепловой энергии в сеть	Тыс. Гкал	65.930	71.766	8.85%	77,998	8,68%
Потери тепловой энергии	Тыс. Гкал	13.132	20.123	53.23%	23,339	15,98%
то же в % относительно отпуска в сеть	%	19,92%	28,04%	37.85%	29,92%	37.85%
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	Тыс. Гкал	1.133	0.758	-33,04%	0.925	22,00%
Отпуск тепловой энергии потребителям	Тыс. Гкал	49.759	50.884	2.26%	53,734	5,60%
Расход условного топлива	тыс. тут	17.721	16.569	-6.50%	17,097	3,19%
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	268.8	230.9	-14,1%	219,2	-5,06%
Дизельное топливо	кг/Гкал	231.9	204.9	-11,65%	168,0	-17,99%
Уголь	кг/Гкал	283.1	237.0	-16,27%	235,5	-0,66%
Дрова	кг/Гкал	187.9	220.6	17.43%	183,6	-16,78%
Расход натурального топлива						
Дизельное топливо	тыс. тнт	1.224	1.406	14.91%	1.436	2,12%
Уголь	тыс. тнт	27.302	21.761	-20,29%	21,692	-0,32%
Дрова	тыс. тнт	4.106	4.129	0.57%	3,879	-6,07%

Отпуск тепловой энергии за 2014 год составил 77,998 тыс. Гкал. Увеличение составило 6,233 тыс. Гкал или 8,68% относительно факта 2013 года и на 12,068 тыс. Гкал или 18,30% относительно факта 2012 года. Основное отклонение обусловлено принятием в баланс тепловой энергии объёма потерь тепловой энергии по «спутнику» (трубопроводу, проложенному совместно с трубопроводом холодного водоснабжения). Объём указанных потерь подтверждён расчётом специализированной организации.

Потери тепловой энергии в сетях предприятия за 2014 год составили 29,92% от отпуска тепловой энергии в сеть, что выше факта 2013 года на 1,88% и на 10,00% выше факта 2012 года.

Отпуск тепловой энергии потребителям по предприятию за 2014 год составил 53,734 тыс. Гкал. Наблюдается увеличение отпуска на 2,850 тыс. Гкал или на 5,60% относительно факта 2013 года и на 3,975 тыс. Гкал или 7,99% относительно факта 2012 года. Основное отклонение обусловлено проведением перерасчёта отпуска тепловой энергии с учётом фактической температуры наружного воздуха, которая в 2014 году выше температуры в 2013 и 2012 годах, а так же за счет подключения новых потребителей.

Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии за 2014 год составил 219,2 кг/Гкал, что на -11,7 кг/Гкал (-5,06%) ниже факта 2013 года и на -49,6 кг/Гкал (-18,45%) ниже факта 2012 года. Снижение объясняется проведением ремонта оборудования на производственных объектах и оптимальной загрузкой генерирующего оборудования.

Динамика производства тепловой энергии за 2012-2014 гг.

Тыс. Гкал

Наименование	факт 2012 г.	факт 2013 г.	Изменение 2013/2012	факт 2014 г.	Изменение 2014/2013
ЮЭСК	65,930	71,766	5,836	77,998	6,232
Алеутский ЭР	10,612	10,619	0,007	11,499	0,88
Средне-Камчатский ЭР	3,280	4,485	1,205	4,984	0,499
Пенжинский ЭР	24,412	28,147	3,735	31,856	3,709
Тигильский ЭР	27,627	28,515	0,888	29,659	1,144

7.2.3. Управление состоянием основных фондов – техническое обслуживание, ремонт, техническое перевооружение

Выполнение ремонтов (КР, СР) основного оборудования Общества

Показатель	Ед. изм.	2013			2014		
		План	Факт	% выполнения	План	Факт	% выполнения
Турбоагрегаты (гидроагрегаты), (всего)	ед.	2	2	100	2	2	100
	МВт	1,14	1,14		1,14	1,4	
Дизельагрегаты	ед.	7	7		6	5	83,33
	МВт	3,196	3,196		5,01	4,2	
Трансформаторы	ед.	56	56		42	42	100
	МВА	51,696	51,696		20,53	20,53	
Электрические сети 110 кв и выше	км.						
Тепловые сети	км.	5,304	5,304	100	4,98	4,98	100

Примечание: капитальный ремонт ДГ-1 ДЭС-7 с. Соболево по режимным условиям перенесен на 2015г. (письмо ЕЖ-8/6394 от 19.11.2014г.)

Финансовые показатели ремонтов генерирующего и передаточного оборудования собственными средствами ОАО "ЮЭСК" за 2014 г.

Статья	План 2014 г., тыс. руб.	Факт 2014 г., тыс. руб.	Выполнение %
План года всего	339 033,17	323 329,0	95,37
в том числе:			
Хоз. Способ, всего	265 473,77	261 419,0	98,47
Подряд, услуги	73 559,4	61 910,0	84,16

Источники финансирования ремонтных программ Общества

Наименование	2012	2013	2014
Заявлено в РЭК	383 178,0	335 320,9	423 991,5
Утверждено в тарифе	312 516,1	335 231,0	383 277,17
"Д, неприятые в тариф"	+ 70 661,9	- 89,9	+ 40 714,3
Бизнес план	307 106,6	335 438,3	339 033,0
Фактические затраты	262 657,1	332 135,3	323 329,0

Принятые тарифные решения позволяют в полном объеме профинансировать план ремонтов.

Затраты на программы ТПиР, млн. руб.

Наименование	2012	2013	2014
План	120,01	80,240	83,137
Факт	102,721	70,409	71,245

Приоритетными направлениями в программе ТПиР являются:

- установка современных дизель - генераторных установок, взамен физически и морально изношенных;
- замена физически и морально изношенных релейных защит и масляных выключателей в ЗРУ 6 кВ ДЭС на современные электронные защиты и вакуумные выключатели;
- замене градилен;
- замена не загруженных силовых трансформаторов.

7.2.4. Передача и распределение электроэнергии

Распределительные сети

Количество и установленная мощность ПС, протяженность ВЛ	Единицы измерения	ОАО «ЮЭСК»				
		2012	2013	Откл. 2013/2012	2014	Откл. 2014/2013
ПС						
220 кВ	шт.					
	МВА					
110 кВ	шт.					
	МВА					
35 кВ	шт.	24	24	0	24	0
	МВА	69,760	69,760	0	69,760	0
6-10/0,4 кВ	шт.	259	259	0	259	0
	МВА	101,369	101,369	0	100,885	-0,484
Итого 35-220	шт.	24	24	0	24	0
	МВА	69,760	69,760	0	69,760	0
Итого 6-220	шт.	259	259	0	283	0
	МВА	101,369	101,369	0	170,645	-0,484
ВЛ. в т.ч						
220 кВ	Км					
110 кВ	Км					
35 кВ	Км	274,76	274,76	0	274,76	0
10 кВ	Км	55,88	55,88	0	55,88	0
6 кВ	Км	124,16	124,16	0	124,16	0
3 кВ	Км					
0,5 кВ и ниже	Км	305,36	305,36	0	300,13	-5,23
КЛ, в т.ч.	Км					
110 кВ						

35 кВ	Км	2,10	2,10	0	2,10	0
10/6/0,4 кВ	Км	33,35	33,35	0	33,35	0
10 кВ	Км	0,25	0,25	0	0,25	0
6 кВ	Км	18,03	18,03	0	18,03	0
0,4 кВ	Км	15,07	15,07	0	15,07	0

Изменение трансформаторной мощности в 2014 году на 6-10/0,4 кВ по отношению к 2013 году связано с заменой недогруженных трансформаторов, на трансформаторы меньшей мощностью.

Уменьшение протяженности ВЛ-0,4 кВ в 2014 г. связано с проведением ремонтной программы и выпрямлением участков.

Распределение электроэнергии

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2012	2013	Откл. 2013/2012	2014	Откл. 2014/2013
1	Отпуск электроэнергии	млн. кВт*ч	120,676	119,348	-1,328/98,89%	119,745	+0,397/99,68%
2	Потери электроэнергии, млн. кВт.ч	млн. кВт*ч	15,565	13,212	-2,353/84,88%	12,363	0,849/93,57%
3	нормативные технологические потери	млн. кВт*ч	13,231	11,509	-1,722/86,98%	11,050	0,459/96,01%
4	сверхнормативные потери	млн. кВт*ч	2,333	1,702	-0,631/72,95%	1,321	0,381/77,61%
5	Потери электроэнергии, % от отпуска в сеть, всего	%	12,92	11,07	85,68	10,32	93,22
6	Нормативные технологические потери электроэнергии, % от отпуска в сеть	%	10,98	9,64	87,80	9,23	95,75
7	Сверхнормативные потери электроэнергии, % от отпуска в сеть	%	1,94	1,43	73,71	1,10	76,92

Объем отпуска электроэнергии в сети ОАО «ЮЭСК» в 2014 год составил 119,745 млн. кВт*ч, что на 0,397 млн. кВт*ч или 0,33% выше фактического 2013 года, что обусловлено увеличением выработки.

Потери электрической энергии в сетях за 2014 год составили 10,32% относительно отпуска электроэнергии в сеть, что на 0,75% ниже показателя 2013 года.

В том числе:

- нормативные потери за 2014 год снизились относительно факта 2013 года на 0,41%, снижение обусловлено проведением ремонтов линий электропередач, передаточного

оборудования и проведением ряда мероприятий по снижению технических потерь в сетях и трансформаторах.

- сверхнормативные потери в 2014 году относительно 2013 года снизились на 0,33%, за счёт реализации программы снижения сверхнормативных потерь.

7.3 Информация об объеме каждого из использованных ОАО «ЮЭСК» в 2014 году видов энергетических ресурсов в натуральном и в денежном выражении

Вид энергетического ресурса	Объем потребления в натуральном выражении	Единица измерения	Объем потребления, тыс.руб
Электрическая энергия			
Топливо дизельное	26908	тнт	1055630
Газ естественный (природный)	3144	тыс.нм ³	19285
Тепловая энергия			
Топливо дизельное	1436	тнт	
Уголь	21692	тнт	183602
Дрова	3879	тнт	12638