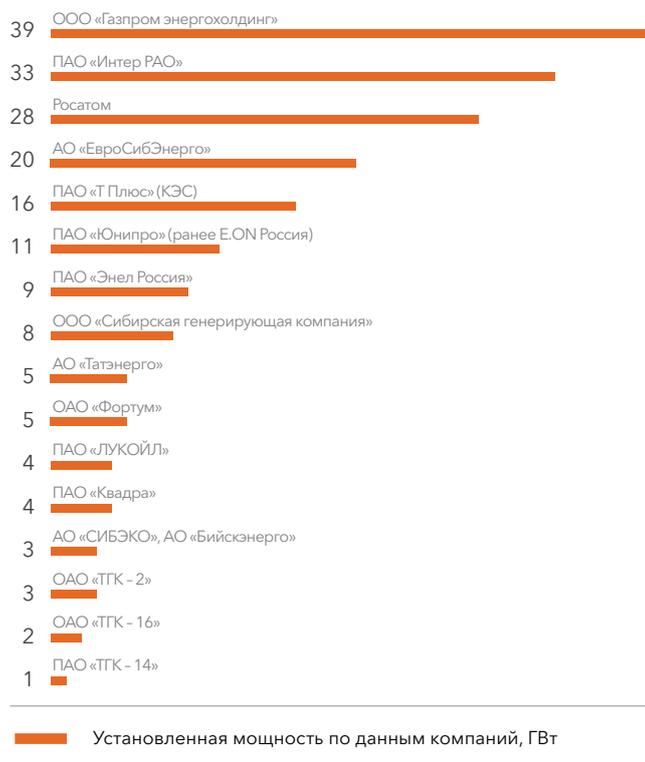


Основные конкуренты Группы РусГидро¹



В 2011 году Группа РусГидро приобрела в Республике Армения 90% акций Севано-Разданского каскада ГЭС суммарной установленной мощностью 561,4 МВт. Тем самым, выйдя на рынок электроэнергетики Армении, ПАО «РусГидро» заняло существенную долю данного рынка.

ОБЗОР РЫНКОВ

Компании Группы РусГидро осуществляют операции с электроэнергией и мощностью на оптовом рынке электроэнергии и мощности, а также розничных рынках – рынке электроэнергии и рынке теплоэнергии. [102-6]

Рынок электроэнергии и мощности

Рынок электроэнергии и мощности в Российской Федерации разделен на оптовый (ОРЭМ) и розничные (РРЭ) рынки. Согласно требованиям законодательства все владельцы объектов по производству электроэнергии (мощности) с установленной мощностью свыше 25 МВт осуществляют продажу электроэнергии (мощности)

только на ОРЭМ. Станции мощностью ниже 5 МВт работают только на РРЭ, станции мощностью от 5 до 25 МВт могут осуществлять реализацию электроэнергии (мощности) как на ОРЭМ, так и на РРЭ.

Участниками оптового рынка электроэнергии и мощности являются: генерирующие компании, операторы экспорта/импорта электроэнергии, энергосбытовые организации, электросетевые компании (в части приобретения электроэнергии для покрытия потерь при передаче), крупные потребители. Оптовый рынок электроэнергии и мощности функционирует в ценовых и неценовых зонах. В первую ценовую зону входят территории европейской части России и Урала, во вторую – Сибирь. В неценовых зонах (Архангельская и Калининградская области, Республика Коми, регионы Дальнего Востока) оптовая торговля электроэнергией (мощностью) осуществляется по особым правилам (четырёхсторонним договорам). На территориях страны, не объединённых в ценовые и неценовые зоны, действуют правила розничного рынка электроэнергии, отличные от правил розничного рынка ценовых зон.

Для ряда территорий Дальнего Востока действует специальная надбавка, которая собирается в первой и второй ценовых зонах ОРЭМ. Указанная надбавка направлена на снижение тарифов на Дальнем Востоке до базового (среднероссийского) уровня. Правительством Российской Федерации ПАО «РусГидро» определено оператором по сбору и передаче такой надбавки на Дальний Восток.

Зоны рынка электроэнергии



¹ Без учета мощностей, используемых компаниями – потребителями электроэнергии для собственных производственных нужд.

Оптовый рынок электроэнергии и мощности

На оптовом рынке электроэнергии и мощности существует несколько секторов, различающихся условиями заключения сделок и сроками поставки:

- регулируемые договоры (РД);
- четырехсторонние договоры;
- рынок на сутки вперед (РСВ);
- балансирующий рынок (БР);
- свободные договоры купли-продажи электроэнергии и/или мощности (СДЭМ, СДМ);
- свободные двусторонние договоры купли-продажи электроэнергии (СДД);
- конкурентный отбор мощности (КОМ);
- договоры купли-продажи мощности вводимых в эксплуатацию новых атомных и гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) (ДПМ);
- двусторонние договоры в неценовых зонах (ДД в НЦЗ).

В Объединенной энергетической системе (далее – ОЭС) Востока реализована модель оптового рынка с единым закупщиком. Поставщики электроэнергии и мощности продают электроэнергию и мощность по установленным для них тарифам единому закупщику. Покупатели оптового рынка приобретают электроэнергию и мощность у единого закупщика по ценам, рассчитанным коммерческим оператором рынка (АО «АТС»), на основании установленных для покупателей ФАС России индикативных цен.

В соответствии с п. 170 Постановления Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172 функции единого закупщика возложены на энергосбытовую организацию, созданную в результате реорганизации функционировавших на указанной территории акционерных обществ энергетики и электрификации и поставляющую на розничный рынок более половины объема электроэнергии, потребляемой на территории Дальнего Востока. Данной организацией является ПАО «ДЭК» – гарантирующий поставщик на территориях Амурской области, Еврейской автономной области, Хабаровского и Приморского краев. Суммарный объем поставки ПАО «ДЭК» на розничном рынке составляет более 85% от электропотребления ОЭС Востока.

Розничные рынки электроэнергии

Работа на РРЭ в ценовых зонах осуществляется по свободным двусторонним договорам с потребителями, предусмотренным правилами розничного рынка. Регулирование тарифов в данном секторе рынка отсутствует. Реализация электроэнергии осуществляется по договорной цене.

В рамках розничных рынков электроэнергии реализуется электроэнергия, приобретенная на оптовом рынке электроэнергии и мощности, а также электроэнергия генерирующих компаний, не являющихся участниками оптового рынка. На территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, при определении цен на электроэнергию, поставляемую на розничных рынках конечным потребителям, применяются принципы трансляции цен оптового рынка. Трансляция цен оптового рынка осуществляется в отношении всех конечных потребителей, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей.

Поставка электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей осуществляется по регулируемым ценам (тарифам), установленным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Кроме того, существуют регионы, на территориях которых функционирует только розничный рынок – изолированные энергосистемы Камчатского края, Магаданской области, Чукотского автономного округа, западного и центрального районов Республики Саха (Якутия), Сахалинской области, не имеющие технологических связей с единой энергосистемой страны. На территориях изолированных энергосистем ввиду отсутствия свободного рынка продажа электроэнергии всем категориям потребителей осуществляется по стопроцентно регулируемым ценам, утверждаемым органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, на территории которых находятся данные энергосистемы.

Тарифы для станций – субъектов изолированных зон РРЭ устанавливаются региональными органами власти в области регулирования тарифов (далее – Регулятор) в соответствии с разработанными методиками Федеральной службы по тарифам (ФСТ России):

- приказ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 (метод экономически обоснованных затрат);
- приказ ФСТ России от 05.07.2005 № 275-э/4 (метод индексации).

Выбор метода регулирования предлагается регулируемой организации, но всегда остается на усмотрение Регулятора.

Итоги работы на ОРЭМ в 2017 году

Динамика среднеотпускных тарифов и необходимой валовой выручки (НВВ) на производство электроэнергии

Зоны рынка	2016		2017		2017 - 2016		2017/2016	
	Средне-отпускной тариф	НВВ	Средне-отпускной тариф	НВВ	Средне-отпускной тариф	НВВ	Средне-отпускной тариф	НВВ
	руб. / тыс. кВт·ч	млн руб.	руб. / тыс. кВт·ч	млн руб.	руб. / тыс. кВт·ч	млн руб.	%	%
Оптовый рынок, в том числе:	385,07	27 599,3	385,82	29 742,1	0,75	2 142,8	100,20	107,76
Регулируемые договоры:	342,91	21 499,3	340,67	23 049,8	-2,24	1 550,5	99,35	107,21
Центр	443,61	17 813,6	444,96	18 784,1	1,36	970,6	100,31	105,45
Сибирь	148,40	3 275,2	151,51	3 780,0	3,11	504,8	102,10	115,41
Кавказ	873,01	410,5	978,26	485,6	105,26	75,2	112,06	118,32
НЦЗ ¹ :	679,49	6 100,0	709,88	6 692,3	30,39	592,3	104,47	109,71
Дальний Восток	679,49	6 100,0	709,88	6 692,3	30,39	592,3	104,47	109,71

Причинами роста тарифа на ОРЭМ стали:

- индексация тарифов;

- повышение налоговых ставок при использовании водных объектов без забора воды для целей гидроэнергетики (в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации на 2017 год налоговые ставки применяются с учетом коэффициента 1,52);

- рост цен ДПМ 2017 года по ранее введенным гидроэлектростанциям – объектам ДПМ.

Основная причина роста – увеличение величины средней доходности долгосрочных государственных обязательств.

Объемы продажи электроэнергии и мощности на ОРЭМ генерирующими компаниями Группы РусГидро (ценовая и неценовая зоны) за 2017 год²

Компании	Вид товара	2016	2017	2017/2016, %
ПАО «РусГидро»	Электроэнергия, млн кВт·ч	95 960,9	96 324,8	0,38
	Мощность, МВт	21 663,6	21 644,8	-0,09
АО «ДГК»	Электроэнергия, млн кВт·ч	20 065,82	21 245,22	5,88
	Мощность, МВт	5 591,06	5 629,64	0,69
ПАО «Передвижная энергетика»	Электроэнергия, млн кВт·ч	143,07	98,97	-30,82
	Мощность, МВт	121,09	121,97	0,73
Итого	Электроэнергия, млн кВт·ч	116 169,79	117 668,99	1,29
	Мощность, МВт	27 375,75	27 396,41	0,08

В качестве генерирующих компаний на оптовом рынке представлены ПАО «РусГидро», АО «ДГК», ПАО «Передвижная энергетика». Общий объем продажи электроэнергии на ОРЭМ в 2017 году составил

117 669 млн кВт·ч, по сравнению с 2016 годом рост продажи составил 1,29%. Общий объем продажи мощности на ОРЭМ в 2017 году составил 27 396 МВт, по сравнению с 2016 рост продажи составил 0,08%.

¹ Показатели отражены только в части Бурейской и Зейской ГЭС.

² Данные приведены с учетом розничного рынка.

Структура продажи электроэнергии и мощности на рынках генерирующими компаниями Группы РусГидро¹

Показатели	2016	2017	2017/2016, %
Объем продаж, млн кВт·ч, в том числе:	116 449,4	117 940,3	1,3
по регулируемым договорам	41 348,9	43 244,6	4,6
на рынке на сутки вперед	65 871,4	66 880,3	1,5
на балансирующем рынке	5 687,7	5 061,3	-11,0
по свободным двусторонним договорам	3 261,7	2 482,8	-23,9
на розничном рынке	279,6	271,3	-3,0
Мощность, МВт, в том числе:	27 375,7	27 396,4	0,1
по регулируемым договорам	13 383,4	13 796,3	3,1
в результате конкурентного отбора	11 380,7	5 110,9	-55,1
по свободным двусторонним договорам	2 487,2	8 210,9	230,1
по договорам о предоставлении мощности	124,4	278,3	123,6

Электроэнергия

Увеличение объема продажи электроэнергии электростанциями за отчетный период относительно показателей 2016 года на 1,3% обусловлено следующими факторами:

- увеличение продажи по регулируемым договорам на 4,6% обусловлено изменением привязки объемных и стоимостных показателей между контрагентами по РД на 2017 год относительно 2016 года и ростом объемов продажи по четырехсторонним договорам в НЦЗ ОРЭМ;
- увеличение объема продажи электроэнергии на РСВ на 1,5% обусловлено соответствующим увеличением объемов выработки электроэнергии на гидроэлектростанциях ценовых зон;
- снижение объемов продажи электроэнергии на балансирующем рынке на 11,0% обусловлено регулирующими командами Системного оператора по обеспечению надежной работы ЕЭС;
- снижение объемов продажи электроэнергии по свободным двусторонним договорам на 23,9% вызвано снижением объемов продажи по ДД в НЦЗ ОРЭМ из-за снижения выработки ГЭС неценовых зон относительно 2016 года;
- снижение объема продажи электроэнергии на розничном рынке на 3,0% произошло из-за снижения объема реализации Николаевской ТЭЦ на 4,5% относительно значений 2016 года и частично компенсировано увеличением приточности, а соответственно и выработки электроэнергии по малым ГЭС Северо-Кавказского региона.

Мощность

Увеличение продажи мощности по РД на 3,1% обусловлено изменением привязки объемных и стоимостных показателей между контрагентами по РД на 2017 год относительно 2016 года.

Заключение свободных двусторонних договоров купли-продажи мощности (рост на 230,1%) обусловлено необходимостью улучшения платежной дисциплины на ОРЭМ. В результате заключения СДМ снижается доля неплательщиков за мощность, продаваемую через механизм конкурентного отбора мощности, тем самым повышая общий уровень оплаты за поставленную мощность.

Увеличение продажи мощности по СДМ привело к снижению объемов продажи в рамках КОМ на 55,1% за счет фактического перераспределения объемов мощности между СДМ и КОМ.

Увеличение объемов реализации мощности в рамках договоров о предоставлении мощности на 123,6% в основном обусловлено снятием ограничений на выдачу мощности по Гоцатлинской ГЭС в составе Дагестанского филиала, а также вводом Зеленчукской ГЭС-ГАЭС в составе Карачаево-Черкесского филиала.

¹ Данные приведены с учетом розничного рынка.

Цены продажи электроэнергии и мощности на ОРЭМ (ценовая и неценовая зоны) генерирующими компаниями Группы РусГидро

Компании	Вид товара	2016	2017	2017/2016, %
ПАО «РусГидро»	Электроэнергия, руб. / МВт·ч	805,7	818,8	1,6
	Мощность, руб. / МВт в мес.	141 684,4	251 766,6	77,7
АО «ДГК»	Электроэнергия, руб. / МВт·ч	1 307,1	1 367,9	4,6
	Мощность, руб. / МВт в мес.	247 272,4	258 105,2	4,4
ПАО «Передвижная энергетика»	Электроэнергия, руб. / МВт·ч	1 880,9	1 938,6	3,1
	Мощность, руб. / МВт в мес.	235 379,8	235 593,4	0,1
Итого	Электроэнергия, руб. / МВт·ч	893,6	918,9	2,8
	Мощность, руб. / МВт в мес.	163 663,5	252 997,1	54,6

Средняя цена продажи электрической энергии на ОРЭМ в 2017 году составила 918,9 руб. / МВт·ч, по сравнению с 2016 годом рост цены составил 2,8%. Средняя цена продажи мощности на ОРЭМ в 2017 году составила 252 997,1 руб. / МВт в мес., по сравнению с 2016 годом рост цены составил 54,6%. Резкое увеличение связано с получением надбавки к цене на мощность в цене КОМ.

Федеральным законом от 28.12.2016 № 508-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» введена надбавка к цене на мощность в первой и второй ценовых зонах, за счет которой тарифы на Дальнем Востоке снижены до базового уровня, определяемого Правительством Российской Федерации.

Цены продажи электроэнергии и мощности на рынках энергии генерирующими компаниями Группы РусГидро

Показатели	2016	2017	2017/2016, %
Цены (тарифы)			
Среднеотпускная цена на электроэнергию (мощность), руб. / МВт·ч	1 369,2	1 638,8	19,7
Электроэнергия, руб. / МВт·ч, в том числе:	907,5	933,5	2,9
по регулируемым договорам	566,7	623,9	10,1
на рынке на сутки вперед	1 081,7	1 096,6	1,4
на балансирующем рынке	1 088,4	1 066,3	-2,0
по свободным двусторонним договорам	898,9	967,4	7,6
на розничном рынке	6 664,7	7 296,8	9,5
Мощность, руб. / МВт в мес., в том числе:	163 664,1	252 997,1	54,6
по регулируемым договорам	174 299,3	181 225,4	4,0
в результате конкурентного отбора (КОМ)	140 498,0	574 900,3	309,2
по свободным двусторонним договорам (СДЭМ)	115 348,8	118 185,7	2,5
прочие виды купли-продажи мощности	2 104 833,0	1 876 756,7	-10,8

Увеличение цены (тарифа) продажи по РД с учетом продажи по четырехсторонним договорам в НЦЗ ОРЭМ на 10,1% обусловлено индексацией регулируемых тарифов и величиной положительного стоимостного небаланса в НЦЗ в отчетном периоде.

Снижение цен продажи на БР на 2,0% обусловлено перераспределением объемов продаваемой электроэнергии по часам суток вследствие регулирующих команд АО «СО ЕЭС», которое при усреднении показателя привело к его отклонению.

В 2016 году продажа по СДД осуществлялась только в НЦЗ ОРЭМ. В 2017 году кроме поставки по ДД в НЦЗ осуществлялась продажа в первой ценовой зоне ОРЭМ по цене, близкой к РСВ, которая значительно превышает максимально возможную цену продаж электроэнергии ГЭС в НЦЗ (не выше двойного тарифа на электроэнергию в соответствии с Правилами ОРЭМ). Соответственно, усредненная цена продажи по СДД в 2017 году относительно 2016 года увеличилась на 7,6%.

Увеличение цены продажи электроэнергии на РРЭ на 9,5% обусловлено фактическим перераспределением объемов продаваемой электроэнергии между ГЭС РРЭ относительно плановых показателей, в том числе в течение отчетного периода, а также по часам суток, и соответствующего роста цен трансляции у гарантирующих поставщиков, а также ростом тарифа на отпускаемую электроэнергию Николаевской ТЭЦ.

Ставка на электроэнергию по станциям ПЭС «Казым» и ПЭС «Уренгой» ПАО «Передвижная энергетика», утвержденная приказом ФАС России от 30.11.2016 № 1692/16, осуществляющим поставку на ОРЭМ в вынужденном режиме, на второе полугодие 2017 года установлена с ростом на 4,8% и 3,7% к первому полугодю 2017 года по ПЭС соответственно. Ставка на мощность значимого роста не показала.

Выручка от продажи электроэнергии и мощности на ОРЭМ (ценовая и неценовая зоны) генерирующими компаниями Группы РусГидро, млн руб.

Компании	Вид товара	2016	2017	2017/2016, %
ПАО «РусГидро»	Электроэнергия	77 313,5	78 867,1	2,0
	Мощность	36 832,7	65 393,2 ¹	77,5
	Итого электроэнергия и мощность	114 146,2	144 260,4	26,4
АО «ДГК»	Электроэнергия	26 228,9	29 061,4	10,8
	Мощность	16 590,2	17 436,5	5,1
	Итого электроэнергия и мощность	42 819,1	46 497,9	8,6
ПАО «Передвижная энергетика»	Электроэнергия	269,1	191,9	-28,7
	Мощность	342,0	344,8	0,8
	Итого электроэнергия и мощность	611,1	536,7	-12,2
Итого	Электроэнергия	103 811,5	108 120,4	4,2
	Мощность	53 764,9	83 174,5¹	54,7
	Итого электроэнергия и мощность	157 576,4	191 295,0	21,4

Общая выручка продажи электроэнергии и мощности на ОРЭМ генерирующими компаниями в 2017 году составила 191 295,0 млн руб., по сравнению с 2016 годом рост выручки – 21,4%.

Чистая выручка от продажи электроэнергии (мощности) увеличилась на 22,2% по отношению к уровню 2016 года на основании следующих факторов:

- получение надбавки к цене на мощность;
- рост объемов продаж по СДЭМ;
- рост цены РСВ во второй ценовой зоне на 3,8%;
- увеличение выработки на 1%;
- индексация тарифов на рынках с регулируемым ценообразованием.

¹ В том числе 23 995 млн руб. надбавки, подлежащей перечислению в виде безвозмездных целевых взносов в бюджеты субъектов Российской Федерации, отраженной в консолидированной отчетности Группы по Международным стандартам финансовой отчетности (МСФО) свернуто с величиной расходов по их перечислению.

Выручка от продажи электроэнергии и мощности на рынках электроэнергии генерирующими компаниями Группы РусГидро, млн руб.

Показатели	2016	2017	2017/2016, %
Стоимостные показатели			
Выручка по электроэнергии и мощности, всего	159 519,9	193 357,0	21,2
Оптовый рынок, в том числе:	157 576,4	191 295,0	21,4
Электроэнергия, в том числе:	103 811,5	108 120,4	4,2
по регулируемым договорам	23 432,9	26 981,6	15,1
на РСВ	71 256,1	73 340,0	2,9
на балансирующем рынке	6 190,5	5 397,1	-12,8
по свободным двусторонним договорам	2 932,1	2 401,8	-18,1
Мощность, в том числе:	53 764,9	83 174,5	54,7
по регулируемым договорам	27 992,5	30 002,9	7,2
в результате конкурентного отбора (КОМ)	19 187,6	35 259,1	83,8
по свободным двусторонним договорам	3 442,7	11 644,9	238,2
прочие виды купли-продажи мощности	3 142,1	6 267,6	99,5
Электроэнергия, поставляемая на розничный рынок	1 863,5	1 979,8	6,2
Услуги по регулированию реактивной мощности (услуги СО)	79,9	82,2	2,8
Чистая выручка по электроэнергии (мощности)	152 340,2	186 186,4	22,2
Затраты на покупку			
Покупная электроэнергия	7 161,7	7 159,7	0,0
Покупная мощность	18,0	10,9	-39,6
Итого расходы	7 179,7	7 170,6	-0,1

Отпуск электроэнергии на розничном рынке и продажа потребителям подконтрольными обществами ПАО «РусГидро» без Субгруппы ПАО ЭС Востока, млн кВт·ч

Компании	2016	2017	2017/2016, %	Причины
ПАО «Красноярскэнергосбыт»	13 580	12 540	-9	Основное влияние на снижение полезного отпуска в 2017 году относительно предыдущего года оказал выход на ОРЭМ, в соответствии с корпоративной стратегией, крупных потребителей. На рост объемов по группе «Население» повлияли следующие факторы: ■ высокие темпы вводимого жилья; ■ температурный фактор
ПАО «РЭСК»	2 711	2 661	-2	Причины снижения: ■ уход в 2017 году на оптовый рынок энергоемкого предприятия - ООО «Гардиан Стекло Рязань», снижение составило 49,6 млн кВт·ч; ■ значительное снижение электропотребления по АО «Межрегионэнергосбыт», снижение составило 22,8 млн кВт·ч; ■ снижение потерь по сетевым компаниям, приобретающим электроэнергию на компенсацию потерь в своих сетях, снижение составило 18,6 млн кВт·ч
АО «Чувашская энергосбытовая компания»	3 274	3 320	1	Увеличение обусловлено ростом потребления населения и ростом транслируемых с оптового рынка электроэнергии (мощности) средневзвешенных нерегулируемых цен для потребителей на розничном рынке электроэнергии
АО «ЭСК РусГидро»	2 360	2 186	-8	Снижение обусловлено расторжением договоров с потребителями на территории Республики Башкортостан в 4-м квартале 2017 года. При этом АО «ЭСК РусГидро» заключило договоры с новыми потребителями в других субъектах Российской Федерации
Итого	21 925	20 707	-6	

Тарифы на электроэнергию и ее отпуск в Дальневосточном федеральном округе

Деятельность на территории неценовых и изолированных зон ДФО осуществляется по тарифам, устанавливаемым государственными федеральными органами исполнительной власти (ФСТ России – до 21.07.2015, после – ФАС России) и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (далее – региональные регулирующие органы), в соответствии с основами ценообразования и правилами государственного регулирования тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации. Зона действия свободных цен в ДФО отсутствует.

Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» закреплены основные принципы и методы государственного регулирования в электроэнергетике, полномочия регулирующих органов. Основные принципы, методы регулирования цен

(тарифов) в электроэнергетике и порядок установления тарифов определены Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

При утверждении тарифов регуляторами использовались следующие методы тарифного регулирования:

- тарифы на электроэнергию (мощность) для АО «ДГК», поставляемую в неценовых зонах ОРЭМ, утвержденные приказом ФАС России от 08.12.2016 № 1736/16, рассчитаны методом индексации;
- тарифы на услуги по передаче электроэнергии для АО «ДРСК» (кроме филиала «Южно-Якутские ЭС»), утверждены методом RAB;
- сбытовая надбавка для ПАО «ДЭК» – в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э;
- тарифы на электроэнергию для конечного потребителя в изолированной зоне – с использованием метода экономически обоснованных затрат.

Динамика среднеотпускных тарифов на электроэнергию, отпускаемую потребителям, коп. / кВт·ч

Компании	2016	2017	2017/2016, %
Изолированные зоны	605,27	658,17	8,7
ПАО «Якутскэнерго»	614,73	680,85	10,8
ПАО «Камчатскэнерго»	572,28	641,73	12,1
ПАО «Магаданэнерго»	457,70	523,65	14,4
ПАО «Сахалинэнерго»	520,08	526,35	1,2
АО «Чукотэнерго»	980,47	1 091,99	11,4
АО «ЮЭСК»	2 438,58	2 419,34	-0,8
Неценовая зона (тарифы по зоне ПАО «ДЭК»)	296,89	318,97	7,4
Приморский край	312,13	333,05	6,7
Хабаровский край	329,90	343,33	4,1
Амурская область	258,14	278,21	7,8
Еврейская автономная область	232,13	319,02	37,4

По изолированной зоне на 2017 год в среднем прирост среднеотпускных тарифов на электроэнергию, отпускаемую конечным потребителям ПО АО «РАО ЭС Востока», составил 8,7% к уровню 2016 года. Минимальный прирост тарифов – 1,2% – по ПАО «Сахалинэнерго», максимальный – 14,4% – по ПАО «Магаданэнерго». Со снижением на 0,8% установлен среднеотпускной тариф по АО «ЮЭСК», что обусловлено корректировкой расходов по статьям затрат «выпадающие доходы», «излишне полученные доходы» и приростом полезного отпуска на 1,7% относительно показателей, принятых при регулировании тарифов на 2016 год.

Снижение объемов продажи электроэнергии по свободным двусторонним договорам на 29,1% вызвано снижением объемов продажи по двусторонним договорам в неценовой зоне ОРЭМ из-за снижения выработки ГЭС неценовых зон относительно 2016 года.

На территории неценовой зоны ОРЭМ с 01.07.2016 не устанавливаются числовые значения тарифов для прочих потребителей. Прирост тарифов в неценовой зоне ОРЭМ составил от 4,1 до 37,4%.

Динамика среднеотпускных тарифов на производство электроэнергии в изолированных зонах, руб. / тыс. кВт·ч

Компании	2016	2017	2017/2016, %
Изолированные зоны			
АО «Геотерм»	2 695	2 715	100,71
АО «Паужетская ГеоЭС»	6 395	6 423	100,44
Колымская ГЭС имени Ю. И. Фриштера	1 032	1 203	116,60
Колымские электрические сети	2 040	2 372	116,25
ПАО «КамГЭК»	3 355	4 027	120,01

В 2017 году по объектам РРЭ, производящим электроэнергию (мощность) на ГЭС, ГеоЭС и регулируемым методом экономически обоснованных затрат, достигнут рост выше индекса-дефлятора.

Отпуск электроэнергии на розничном рынке и продажа потребителям в ДФО (с учетом НДС 18%)

	2016		2017		2017/2016	
	млн кВт·ч	млн руб.	млн кВт·ч	млн руб.	Полезный отпуск, %	Выручка, %
Субгруппа ПАО ЭС Востока	32 309,1	127 027,0	31 495,2	116 046,6	-2,5	-8,6

Относительно 2016 года произошло снижение полезного отпуска электроэнергии. На это повлияло изменение электропотребления по компаниям ПАО «ДЭК» и ПАО «Якутскэнерго».

Основные причины:

- снижение полезного отпуска по сетевым предприятиям, приобретающим электроэнергию в целях компенсации потерь;
- переход части потребителей с розничного рынка электроэнергии на оптовый рынок.

Структура полезного отпуска электроэнергии ДФО

Группы потребителей	Выручка ¹ , млн руб.	Доля, %
Сетевые организации, приобретающие электроэнергию в целях компенсации потерь	8 463,3	7,3
Промышленность	21 943,9	18,9
Транспорт и связь	5 176,7	4,5
Сельское хозяйство	1 398,0	1,2
Предприятия, финансируемые из федерального бюджета	6 424,9	5,5
Предприятия, финансируемые из местного (краевого) бюджета	5 112,2	4,4
Теплоснабжающие организации (ОПП)	7 758,1	6,7
ЖКХ	11 136,9	9,6
Население, на прямых расчетах	23 124,1	19,9
УК, ТСЖ, ЖСК	4 986,8	4,3
Прочие	20 521,7	17,7
Итого	116 046,6	100,0

¹ С учетом НДС 18%.

Отражение надбавки к цене мощности. Изменения в законодательстве в 2017 году

Федеральными законами от 28.12.2016 № 508-ФЗ и от 30.06.2017 № 129-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» введена надбавка к цене на мощность в первой и второй ценовых зонах, за счет которой тарифы на Дальнем Востоке снижены до базового (среднероссийского) уровня.

Данное изменение предусматривает применение надбавки к цене мощности, реализуемой Обществом в ценовых зонах оптового рынка электроэнергии и мощности, с последующей передачей средств, полученных в результате применения данной надбавки, в бюджеты субъектов Российской Федерации в составе ДФО в виде целевых безвозмездных взносов.

В рамках внедрения механизма доведения цен (тарифов) на электроэнергию (мощность) для потребителей ДФО, за исключением населения, до базовых уровней принят ряд подзаконных актов (постановление Правительства Российской Федерации от 28.07.2017 № 895; распоряжение Правительства Российской Федерации от 28.07.2017 № 1614-р; распоряжение Правительства Российской Федерации от 28.07.2017 № 1615-р), после вступления в действие которых потребители (промышленные потребители) пяти регионов Дальнего Востока (изолированные системы: Республика Саха (Якутия), Магаданская область, Чукотский АО, Камчатский край, Сахалинская область) уже в 2017 году получили тарифы на электроэнергию, выравненные до базового (среднероссийского) уровня. Базовый уровень цен (тарифов) на электроэнергию (мощность) распоряжением Правительства Российской Федерации на 2017 год установлен на уровне 4,0 руб. / кВт·ч. Действующий средний тариф для промышленных потребителей на указанных выше территориях в текущем году составляет от 4,7 до 11,3 руб. / кВт·ч.

В рамках реализации механизма доведения цен до базового уровня по территориям Дальнего Востока, в соответствии с решением Правительства на 2017 год, надбавка за 2017 год определена в размере 23 995,28 млн руб.

Ведется работа по формированию предложений по изменению тарифного регулирования в отношении тарифов на электроэнергию (мощность), которые в настоящее время устанавливаются методом экономического обоснованных расходов. Данная работа проводится с целью внедрения долгосрочных методов регулирования, обеспечивающих сохранение в распоряжении энергокомпаний эффекта, получаемого от оптимизации расходов и повышения эффективности деятельности, и получения возврата капитала и доходности на него при реализации новых инвестиционных проектов.

Выравнивание тарифов в ДФО. Влияние на регионы и Группу РусГидро

Сумма надбавки, млрд руб.



В 2017 году механизм заработал в пяти из девяти регионов ДФО, в которых средний тариф на электроэнергию для потребителя был выше 4 руб. / кВт·ч.

Снижение тарифов не приводит к снижению выручки, так как полностью компенсируется выделяемыми из бюджетов субсидиями, которые выплачиваются за счет средств надбавки к цене КОМ. Общая величина таких субсидий, полученных гарантирующими поставщиками - предприятиями, входящими в Группу РусГидро, в рамках постановления Правительства Российской Федерации от 28.07.2017 № 895 составила 17 254 млн руб. Прочие субсидии, полученные Группой РусГидро, составили 15 491 млн руб. [201-4] Ситуация с дебиторской задолженностью будет улучшаться в результате замещения части выручки от потребителей прямыми субсидиями из региональных бюджетов.

Выравнивание тарифов, руб. / МВт·ч



Рынок тепловой энергии

На рынке теплогенерации в ДФО Группа РусГидро присутствует через деятельность Субгруппы ПАО ЭС Востока, а также через деятельность филиалов – Бурейской и Зейской ГЭС.

Поставка тепловой энергии осуществляется централизованно от тепловых электростанций и котельных, эксплуатируемых энергосистемами. При этом ряд энергосистем занимается поставкой тепловой энергии, осуществляя деятельность по производству и распределению тепловой энергии, другие – только осуществляя деятельность по производству тепловой энергии.

Реализация тепловой энергии в соответствии с законодательством Российской Федерации является полностью регулируемым видом деятельности.

Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» установлены основные принципы регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения и полномочия регулирующих органов в области регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения. Основные принципы, методы регулирования, а также порядок расчета и утверждения тарифов на тепловую энергию определены Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Цены (тарифы) на тепловую энергию, отпускаемую энергокомпаниями, для всех групп потребителей, утверждаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) в рамках предельных уровней тарифов, утверждаемых ФАС России.

Динамика тарифов на тепловую энергию в ДФО

Компании	2016, руб/Гкал	2017, руб/Гкал	2017/2016, %
ПАО «РусГидро»	749,49	765,02	102,1
Филиал ПАО «РусГидро» – «Бурейская ГЭС» ¹	701,29	708,63	101,0
Филиал ПАО «РусГидро» – «Зейская ГЭС» ¹	797,68	821,41	103,0
АО «ДГК»	1 397,31	1 450,80	103,8
Амурская область	806,86	856,79	106,2
Приморский край (Приморская генерация, ПТС)	1 689,95	1 767,85	104,6
Приморский край (ЛуТЭК)	1 268,54	1 328,28	104,7
Хабаровский край (Хабаровская генерация, ХТСК)	1 287,44	1 339,78	104,1
Хабаровский край (Волочаевская котельная)	1 503,88	1 909,15	126,9
Еврейская АО (Биробиджанская ТЭЦ)	1 896,37	1 929,28	101,7
Республика Саха (Якутия) (Нерюнгринская ГРЭС)	1 867,96	1 980,23	106,0
Изолированная зона	3 200,64	3 312,29	103,5
ПАО «Якутскэнерго»	1 452,32	1 620,14	111,6
ПАО «Камчатскэнерго»	5 029,23	5 459,45	108,6
ПАО «Магаданэнерго»	4 029,84	4 203,02	104,3
ПАО «Сахалинэнерго» ²	848,26	826,66	97,5
АО «Чукотэнерго» ²	3 339,38	3 546,96	106,2
АО «ЮЭСК»	13 042,15	13 599,96	104,1
АО «Сахаэнерго»	9 323,52	10 384,74	111,4
АО «Теплоэнергосервис»	5 444,32	5 359,91	98,4

¹ Осуществляет поставку тепловой энергии, производимой на электростанциях.

² Осуществляет отпуск тепловой энергии с коллекторов оптовым потребителям-перепродавцам.

Рост тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, ограничен предельным минимальным и максимальным уровнем тарифов, утвержденным приказом ФАС от 21.11.2016 № 1646/16.

Начиная с 2016 года тарифы на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями прочим потребителям, не ограничены предельным максимальным уровнем роста тарифов, а рост тарифов на тепловую энергию для населения ограничен индексом изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги по субъектам Российской Федерации, установленным распоряжением Правительства Российской Федерации от 19.11.2016 № 2464 р.

По зоне деятельности АО «ДГК» в целом прирост среднеотпускного тарифа составил 3,8%, в том числе минимальный рост – на 1,7% по Еврейской АО, и максимальный – 26,9% по Волочаевской котельной в Хабаровском крае.

По изолированной зоне в целом прирост среднеотпускных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую конечным потребителям, составил 3,5%. Минимальный прирост тарифа – 4,1% по АО «ЮЭСК», максимальный – 11,6% по ПАО «Якутскэнерго». По ПАО «Сахалинэнерго» среднеотпускной тариф установлен со снижением на 2,5% относительно утвержденного на 2016 год, что обусловлено корректировкой расходов по отдельным статьям затрат, в том числе выпадающих доходов, без учета которых прирост тарифа на 2017 год по сравнению с 2016 годом составляет 1%.

Продажа тепловой энергии в ДФО (с учетом НДС 18%)

	2016		2017		2017/2016, %	
	тыс. Гкал	млн руб.	тыс. Гкал	млн руб.	Полезный отпуск	Выручка
Всего	23 661,1 ¹	46 447,1	22 717,2 ¹	46 288,5	-4,0	-0,3

На снижение полезного отпуска тепловой энергии по сравнению с 2016 годом повлияли следующие факторы:

- более высокие среднемесячные температуры наружного воздуха в отопительный период 2017 года;
- применение энергосберегающих технологий, установка приборов учета.

Структура полезного отпуска тепловой энергии в ДФО

Группы потребителей	Выручка ² , млн руб.	Доля, %
Промышленность	1 615,5	3,5
Сельское хозяйство	228,3	0,5
Федеральный бюджет	2 243,9	4,8
Региональный, местный бюджет	5 175,2	11,2
ТСЖ, ЖСК, управляющие компании	5 905,5	12,8
Население	21 723,3	46,9
Теплоснабжающие организации (ОПП)	4 865,1	10,5
Прочие	4 531,7	9,8
Итого	46 288,5	100,0

¹ Указан полезный отпуск потребителям тепловой энергии.

² С учетом НДС 18%.