

НОВОСТИ ЭЛЕКТРОТЕХНИЧЕСКИХ И ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ КОМПАНИЙ

Системный оператор Единой энергетической системы

Выработка и потребление электроэнергии и мощности

По оперативным данным ОАО «СО ЕЭС» потребление электроэнергии в Единой энергосистеме России в октябре 2015 г. составило 87,9 млрд. кВт·ч, что на 1,0% меньше объёма потребления в октябре 2014 г. Потребление электроэнергии в октябре 2015 г. в целом по России составило 90,3 млрд. кВт·ч, что на 1,0% меньше, чем в октябре 2014 г. Суммарные объёмы потребления и выработки электроэнергии в целом по России складываются из показателей электропотребления и выработки объектов, расположенных в Единой энергетической системе России, и объектов, работающих в изолированных энергосистемах (Таймырской, Камчатской, Сахалинской, Магаданской, Чукотской, Крымской энергосистемах, а также энергосистеме Центральной и Западной Якутии). Фактические показатели работы энергосистем изолированных территорий представлены субъектами оперативного-диспетчерского управления указанных энергосистем.

В октябре 2015 г. выработка электроэнергии в России в целом составила 91,5 млрд. кВт·ч, что на 0,4% меньше, чем в октябре 2014 г. Электростанции ЕЭС России в октябре 2015 г. выработали 89,5 млрд. кВт·ч, что также на 0,4% меньше выработки в октябре прошлого года.

Основную нагрузку по обеспечению спроса на электроэнергию в ЕЭС России в октябре 2015 г. несли ТЭС, выработка которых составила 54,8 млрд. кВт·ч, что на 2,5% меньше, чем в октябре 2014 г. Выработка ГЭС за тот же период составила 14,1 млрд. кВт·ч (на 14,3% больше уровня 2014 г.), АЭС – 15,5 млрд. кВт·ч (на 6,0% меньше уровня 2014 г.), электростанций промышленных предприятий – 5,1 млрд. кВт·ч (на 5,3% больше уровня 2014 г.).

В октябре продолжилось сезонное увеличение потребления электрической энергии и мощности, вызванное снижением среднесуточной температуры наружного воздуха. Максимум потребления мощности в октябре 2015 г. составил 134 973 МВт, что выше максимума сентября 2015 г. на

13,6%, но ниже максимума потребления мощности в октябре 2014 г. на 0,2%.

Потребление электроэнергии за 10 мес 2015 г. в целом по России составило 843,2 млрд. кВт·ч, что на 0,1% меньше, чем за тот же период 2014 г. В ЕЭС России потребление электроэнергии с начала года составило 820,3 млрд. кВт·ч, что на 0,3% меньше показателя аналогичного периода прошлого года.

С начала 2015 г. выработка электроэнергии в России в целом составила 854,3 млрд. кВт·ч, что на 0,6% больше объёма выработки в январе – октябре 2014 г. Выработка электроэнергии в ЕЭС России за 10 мес 2015 г. составила 836,0 млрд. кВт·ч, что также на 0,6% больше показателя аналогичного периода прошлого года.

Покрытие большей части спроса на электроэнергию в ЕЭС России в течение десяти месяцев 2015 г. обеспечивалось ТЭС, выработка которых составила 493,9 млрд. кВт·ч, что соответствует уровню выработки этого типа электростанций в январе – октябре 2014 г. Выработка ГЭС за тот же период составила 135,1 млрд. кВт·ч (на 6,6% меньше, чем за 10 мес 2014 г.), АЭС – 160,2 млрд. кВт·ч (на 8,8% больше, чем в аналогичном периоде 2014 г.), электростанций промышленных предприятий – 46,8 млрд. кВт·ч (на 3,4% больше показателя января – октября 2014 г.).

Данные за октябрь и 10 мес 2015 г. представлены в таблице.

КОМ 2016

В соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утверждёнными постановлением Правительства РФ от 27.12.2010 №1172, ОАО «СО ЕЭС» утверждены и опубликованы на специализированном технологическом сайте «Конкурентный отбор мощности» (<http://monitor.so-ups.ru>) итоги конкурентного отбора мощности (КОМ) в 2016 г. Итоги КОМ включают в себя перечень поставщиков мощности и электростанций, ценовые заявки по генерирующим объектам которых отобраны в КОМ на 2016 г., совокупные по-

ОЭС	Выработка, млрд. кВт·ч		Потребление, млрд. кВт·ч	
	Октябрь 2015 г.	Январь – октябрь 2015 г.	Октябрь 2015 г.	Январь – октябрь 2015 г.
Востока (с учётом изолированных систем)	4,0 (2,0)	38,1 (1,3)	3,7 (1,0)	35,1 (1,5)
Сибири (с учётом изолированных систем)	18,5 (2,8)	170,2 (0,5)	18,3 (-1,3)	172,8 (-0,5)
Урала	22,4 (-0,8)	211,0 (-0,2)	22,5 (-1,4)	210,9 (-0,9)
Средней Волги	9,1 (3,6)	86,2 (-0,7)	9,3 (-1,0)	84,9 (-1,8)
Центра	21,1 (-5,9)	193,5 (0,6)	20,6 (-1,0)	188,6 (0,1)
Северо-Запада	8,9 (2,0)	81,9 (-0,7)	7,9 (-0,8)	73,3 (-0,3)
Юга	7,4 (0,6)	73,4 (6,6)	7,9 (-0,1)	77,4 (4,5)

Примечание. В скобках приведено изменение показателя в процентах относительно аналогичного периода 2014 г.

месячные объёмы отобранной генерируемой мощности, а также цены на мощность, продаваемую по итогам конкурентного отбора мощности в каждой ценовой зоне.

Приём ценовых заявок КОМ на 2016 г. осуществлялся в период с 26 по 30 октября 2015 г.

В КОМ на 2016 г. участниками поданы заявки в отношении 363 электростанций по 1212 генерирующим единицам мощности (ГЕМ), в отношении которых могли быть поданы такие заявки. В отношении 125 единиц генерирующего оборудования суммарной установленной мощностью 3921 МВт, заявки не поданы, либо в заявках указан отказ от заполнения параметров заявки, что означает отказ от продажи мощности в 2016 г.

Всего в КОМ заявлено 196 893 МВт располагаемой мощности, предложенной к поставке в декабре 2016 г. и участвующей в покрытии спроса на мощность. Указанные объёмы включают 28 547 МВт мощности, поставляемой по договорам о предоставлении мощности (ДПМ) и договорам купли-продажи мощности новых АЭС и ГЭС, и 14 616 МВт мощности, поставляемой в вынужденном режиме.

Суммарный объём мощности, отобранной по результатам КОМ, а также мощности, подлежащей обязательной покупке на оптовом рынке (ДПМ и новые АЭС/ГЭС) и поставляемой в «вынужденном» режиме, составил 196 881 МВт:

в I ценовой зоне – 155 873 МВт (спрос на мощность в 1-й точке – 140 158, во 2-й – 156 977 МВт);

во II ценовой зоне – 41 007 МВт (спрос на мощность в 1-й точке – 39 369, во 2-й – 44 093 МВт).

Цена мощности (в месяц) по результатам КОМ на 2016 г. составила:

в I ценовой зоне – 112624,42 руб/МВт;

во II ценовой зоне – 189191,17 руб/МВт.

Объём мощности, не отобранной в КОМ на 2016 г., составил 681 МВт (установленная мощность 784 МВт), в том числе:

12 МВт (1 единица генерирующего оборудования установленной мощностью 12 МВт) не отобрано из-за превышения цены в заявке цены в 1-й точке спроса на мощность, установленной распоряжением Правительства РФ от 27.08.2015 №1651-р;

669 МВт (30 единиц генерирующего оборудования установленной мощностью 772 МВт) не подлежит отбору из-за несоответствия техническим требованиям к участникам КОМ – генерирующее оборудование с давлением свежего пара 9 МПа и менее, старше 1961 г. выпуска, с КИУМ за 2014 г. не более 8%.

Индивидуальная информация об объёмах мощности, включённых в реестр итогов КОМ на 2016 г. по каждой генерирующей компании, размещена на персональных страницах участников отбора.

КОМ на 2016 г. проведён с учётом изменений модели конкурентного отбора мощности, утверждённых постановлением Правительства РФ от 27.08.2015 № 893 “Об изменении и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации по вопросам функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности, а также проведения долгосрочных конкурентных отборов мощности”. В соответствии с новыми правилами, КОМ проводится по двум ценовым зонам с формированием единой цены для поставщиков и покупателей в рамках ценовой зоны (ранее отбор проводился с

учётом деления ценовых зон на зоны свободного перетока).

Спрос на КОМ в новой модели задаётся наклонной кривой спроса – максимальная цена соответствует прогнозируемому объёму потребления мощности с минимальным необходимым резервом мощности, при увеличении отбираемых объёмов общая цена КОМ снижается. В предшествующей модели спрос являлся фиксированным значением, соответствующим минимально необходимому объёму мощности, а объёмы предложения, превышающие указанное значение, не могли быть отобраны вне зависимости от цены предложения. Наклон кривой спроса определяется ценовыми параметрами, утверждаемыми Правительством РФ. Ценовые параметры спроса для КОМ на 2016 г. утверждены распоряжением Правительства РФ от 27.08.2015 №1651-р. Кроме того, в новой модели перечень генерирующих объектов, поставляющих мощность “в вынужденном режиме”, подлежит установлению до проведения КОМ, соответственно их мощность в полном объёме учитывается в составе предложения, покрывающего спрос.

Балансовая ситуация в ОЭС Юга

Увеличение объёма аварийных ремонтов генерирующего оборудования тепловых электростанций в ОЭС Юга создаёт там сложную балансовую ситуацию в преддверии осенне-зимнего периода (ОЗП) 2015/16 г. и повышает риски отключения электроснабжения потребителей. Информацию об этом до руководства Минэнерго РФ и субъектов энергетики довел заместитель председателя правления ОАО “СО ЕЭС” Сергей Павлушко на прошедших в сентябре – октябре заседаниях Правительственной комиссии (Федерального штаба) по обеспечению безопасности электроснабжения, посвящённых подготовке к работе в ОЗП субъектов энергетики Южного и Северо-Кавказского федеральных округов.

В ходе заседаний Сергей Павлушко неоднократно подчёркивал, что в сложившихся в текущем году условиях для стабильной работы энергосистем Юга России и надёжного электроснабжения потребителей в период прохождения ОЗП генерирующим компаниям необходимо обеспечить готовность работы полным составом генерирующего оборудования.

В настоящее время балансовая ситуация в ОЭС Юга характеризуется большим количеством выведенного в аварийный ремонт генерирующего оборудования на ТЭС.

Повышенная аварийность на генерирующем оборудовании ТЭС уже сейчас эпизодически приводит к увеличению выработки ГЭС Сулакского каскада в Республике Дагестан – Ирганайской, Миатлинской и Чиркейской ГЭС. Сохранение ситуации с неудовлетворительной работой генерирующих объектов приведёт к ускоренному использованию гидроресурсов ГЭС Сулакского каскада с достижением минимальных отметок их водохранилищ задолго до завершения ОЗП и наступления следующего паводкового периода. При достижении минимальных отметок водохранилищ ГЭС Сулакского каскада до завершения ОЗП управление электроэнергетическим режимом работы ОЭС Юга без нарушения допустимых значений его параметров будет возможно только с применением ограничения потребления.