

Изменения, внесенные в Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг,
утвержденные постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 №861.

Изменены понятия заявленной и максимальной мощности:

«заявленная мощность» - величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования, применяемая в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии и исчисляемая в мегаваттах;

«максимальная мощность» - наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами (объектами электросетевого хозяйства) в соответствии с документами о технологическом присоединении и обусловленная составом энергопринимающего оборудования (объектов электросетевого хозяйства) и технологическим процессом потребителя, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, исчисляемая в мегаваттах;»;

Введено понятие «резервируемая максимальная мощность»:

Резервируемая максимальная мощность определяется как разность между максимальной мощностью энергопринимающих устройств потребителя и мощностью, использованной в соответствующем расчетном периоде для определения размера обязательстве потребителя по оплате услуг по передаче электрической энергии в соответствии с пунктом 151 Правил. В случае отсутствия данных о почасовых объемах потребления электрической энергии резервируемая максимальная мощность рассчитывается исходя из результатов проведения контрольных замеров и иной имеющейся информации.

Комментарий: Особенности и дата начала оплаты резервируемой максимальной мощности потребителями электрической энергии будет определяться отдельным актом Правительства Российской Федерации (пункт 10 ПП РФ 1178).



Порядок определения величины заявленной мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования, применяемой в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии и исчисляемая в мегаваттах

Заявленная мощность потребителей услуг ОАО «ФСК ЕЭС» на период планирования (год N) определяется исходя из величины фактически использованной мощности в предшествующем периоде (году N-2), в следующем порядке:

1. определяются фактические почасовые (сальдированные) объемы потребления электрической энергии по всей совокупности точек присоединения к сети ЕНЭС с учетом направления результирующего перетока мощности (прием из ЕНЭС "+", отдача в ЕНЭС "-");

2. за каждые рабочие сутки из значений, определенных в соответствии с п.1.1. выбирается один максимальный часовой объем потребления в установленных системным оператором плановые часы пиковой нагрузки (пример расчета прилагается);

3. определяется среднее арифметическое значение за месяц из значений, определенных по п.1.2. (сумма максимальных часовых объемов деленная на количество рабочих дней);

4. величина заявленной мощности определяется как среднее арифметическое значение из помесечных величин, в разбивке по полугодиям, в том числе с выделением объемов каждого потребителя "последней мили", с учетом прогнозируемого изменения потребления мощности и планируемой к использованию мощности по договорам технологического присоединения.

Пример определения значения мощности по группе точек поставки, в час максимума нагрузок за одни сутки расчетного периода

Таблица 1. Расчет значения мощности за одни сутки

Часы суток	Значение мощности					Итого $\sum P_t$
	ТП 1 (P_{t1})	ТП 2 (P_{t2})	ТП 3 (P_{t3})	ТП 4 (P_{t4})	ТП 5 (P_{t5})	
1	10	10	10	-10	10	30
...						0
7*	5	12	16	-8	12	37
8*	6	13	17	-9	13	40
9*	5	11	15	-8	11	34
...						0
21	10	10	20	-13	20	47
22*	10	18	10	-10	9	37
23*	10	18	10	-10	9	37
24*	10	16	10	-9	6	33

(*) - установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки на расчетный период (утренний и вечерний максимумы нагрузки)

Согласно примеру, наибольшее значение мощности по данному сечению (с учетом направления перетока мощности), зафиксировано в 8-м часу суток в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки и равно 40 МВт.

Порядок формирования величины максимальной мощности для каждой точки поставки

Филиалам ОАО "ФСК ЕЭС" совместно с потребителями услуг формируются величины максимальной мощности для каждой точки поставки

1. на основании значений, указанных в документах о технологическом присоединении:

- акте об осуществлении технологического присоединения;
 - договоре об осуществлении технологического присоединения;
 - технических условиях на технологическое присоединение Потребитель услуг.
2. по точкам поставки, по которым отсутствуют указанные документы, величина максимальной мощности формируется исходя из фактических почасовых объемов потребления электрической энергии, определенных по результатам проведения замеров за последние 5 лет (либо за срок, когда замеры проводились, если этот срок составляет меньше 5 лет) как:

отпуск из сети ЕНЭС, определенный в час суммарного совмещенного максимума отпуска из ЕНЭС, в сальдированном выражении по всей совокупности точек поставки данного потребителя.

3. Согласованная сторонами информация о величинах максимальной мощности оформляется в форме «Акта фиксации величины максимальной мощности» и подписывается соответствующими филиалом ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС и Потребителем услуг.



Форма Акта фиксации величины максимальной мощности

Акт фиксации величины максимальной мощности

Форма

№ п/п.	Наименование потребителя услуг	Наименование присоединения	Напряжение, кВ	Р макс (отпуск), МВт	Р макс (присоед), МВт	Р макс (сальдо), МВт	Основание
1	2	3	4	5	6	7	8
ПС 1							
1		ВЛ-1	110	*****	*****	*****	
2		ВЛ-2	110	*****	*****	*****	
3		Ф.1	10	*****	*****	*****	
Итого по ПС 1				*****	*****	*****	
ПС 2							
4		ВЛ-1	110	*****	*****	*****	
5		ВЛ-2	110	*****	*****	*****	
6		Ф.1	10	*****	*****	*****	
Итого по ПС 2				*****	*****	*****	
7		ВЛ-1	220	*****	*****	*****	
8		ВЛ-2	220	*****	*****	*****	
ИТОГО				*****	*****	*****	

Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС

Потребитель услуг ОАО "ФСК ЕЭС"



Резервируемая мощность

В целях выявления, определения и рационального использования величины мощности объектов электросетевого хозяйства сетевая организация обязана вести учет резервируемой максимальной мощности в отношении потребителей электрической энергии, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт, включающий мероприятия по определению и регулярному мониторингу изменений величины резервируемой максимальной.

Начиная с 1 июля 2012 г. сетевая организация по окончании расчетного периода в отношении каждого потребителя электрической энергии, который заключил договор с которого в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств рассчитывает величину резервируемой максимальной мощности составляет не менее 670 кВт, информирует о результатах в целях сетевой организации указывает величину резервируемой максимальной мощности отдельной строкой в счетах на оплату услуг по передаче электрической энергии, выставляемых ею потребителям электрической энергии, для которых указана величина подлежит определению.

Сетевая организация не позднее 20-го числа месяца, следующего за окончанием

каждого квартала, представляет в соответствующий орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов данные об усредненной за квартал величине резервируемой максимальной мощности суммарно по всем потребителям электрической энергии, в отношении которых эта величина определяется и в отношении энергопринимающих устройств которых такая сетевой организацией заключен договор, с разбивкой по каждому уровню напряжения.»;



проблемы и предложения по переходу на оплату услуг по передаче электроэнергии по фактической мощности

До 1 июля 2013 г. объем услуг по передаче электрической энергии, оказанных организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, определяется исходя из объема электрической энергии в целях компенсации нормативных технологических потерь в единой национальной (общероссийской) электрической сети и величины заявленной мощности.

Начиная с 1 июля 2013 г. обязательства по оплате услуг по передаче электрической энергии, оказанных организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (за исключением порядка определения объемов электрической энергии в целях компенсации потерь), определяются исходя из фактического объема потребления электрической энергии или исходя из фактического объема потребления электрической энергии и среднего арифметического значения из максимальных в каждое рабочее сутки расчетного периода фактических почасовых объемов потребления электрической энергии (суммарно по всем точкам поставки) в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки.

Тарифные последствия с 01.07.2013

Показатели	Ед.изм.	в условиях ПП №442 от 04.05.2012 при сохранении тарифных решений			в условиях ПП №442 от 04.05.2012 при сохранении НВВ		
		1 полугодие 2013	2 полугодие 2013	2013	1 полугодие 2013	2 полугодие 2013	2013
Заявленная мощность // Среднее арифметическое значение из максимальных за сутки расчетного периода фактических почасовых объемов потребления, МВт	МВт	88 853	69 575	79 214	88 853	69 575	79 214
Необходимая валовая выручка	тыс. рублей	64 790 481	55 519 946	120 310 427	64 721 508	77 186 009	141 907 517
Выпадающие доходы	тыс. рублей	-2 966 935	-18 630 154	-21 597 090	-3 035 908	3 035 908	0
Средний тариф	руб./МВт*ч	121 531	132 997	126 566	121 402	184 898	149 286
Прирост тарифа с 01.07.2013			9,4%			52,3%	
* справочно							
Тарифы							
основной		123 328,44	134 964,06	9,4%	123 328,44	188 029,09	52,5%
дифференцированный		48 540,01	53 119,60	9,4%	48 540,01	73 848,95	52,1%

При тарификации услуг в настоящее время используется заявленная мощность ФСК, не учтена фактическая мощность в Прогнозном балансе электроэнергии и мощности на 2013 год, несмотря на переход с 01.07.2013 на расчеты по фактической мощности по п.15 (1) ПНД



Проблемные вопросы

Рост тарифов сетевых компаний за счет снижения мощности четко не прописан в Социально-экономическом прогнозе развития России на 2013 год (предложения по данному вопросу от сетевых компании не были учтены)

Не внесены изменения в систему тарифообразования услуг по передаче электроэнергии, которая в настоящее время сориентирована на определение стоимости услуг на основании заявленной мощности, Прогнозный баланс на 2013 год содержит только заявленную мощность

Отсутствует методика определения величины максимальной мощности

Не определены правила расчета величин среднего арифметического значения из максимальных в каждый рабочий сутки расчетного периода фактических почасовых объемов потребления электрической энергии

Не определен порядок расчета резервируемой мощности и порядок определения стоимости услуг в части резервируемой мощности и сроки перехода на оплату резервируемой мощности

Требуется модернизация существующей системы учета и программного обеспечения под новые правила

Предложения

1. Внести изменения в ПП 861 и 1178 по переносу срока перехода на оплату услуг по фактической мощности с момента вступления в силу порядка определения максимальной, резервируемой мощности и методики тарифообразования услуг с учетом формирования стоимости на базе фактической мощности и резервируемой мощности по прямым потребителям и формирования стоимости на базе заявленной мощности при заключении договоров по передаче сеть-сеть.
2. Внести изменения в Прогноз социально-экономического развития на 2014-2016 годы в части повышения тарифов на сетевые услуги при переходе на тарификацию услуг по фактической и резервируемой мощности по прямым потребителям.
3. Сформировать прогнозный баланс электроэнергетики и мощности с учетом перехода на фактическую и резервируемую мощность по прямым потребителям на тот период, когда вступит в действие предложение по п.1.
4. Определить правила расчета величин среднего арифметического значения из максимальных в каждые рабочие сутки расчетного периода фактических почасовых объемов потребления электрической энергии и порядок расчета резервируемой мощности
5. Внести изменения в МУ по определению платы за услуги по передаче электроэнергии с учетом тарификации услуг по фактической и резервируемой мощности для прямых потребителей и заявленной мощности для договоров сеть-сеть
6. Разработать требования к системе учета и программному обеспечению под новые правила

