



Федеральная Антимонопольная Служба

2018

Пальянов Максим Николаевич

Иницируемые ФАС России изменения обусловлены:

Приведением в соответствие с действующим законодательством в области электроэнергетики

Оптимизацией процедуры формирования сводного прогнозного баланса

Цифровизация

как основной механизм перевода документооборота в электронный вид

Упрощением процедуры взаимодействия между регулируемые, инфраструктурными организациями и органами исполнительной власти Российской Федерации в области государственного регулирования

Повышением точности принимаемых решений при формировании сводного прогнозного баланса

Реализация программы цифровизации

Подключение к ФГИС ЕИАС ФАС России всех инфраструктурных организаций рынка и ФОИВов (АО АТС, СО ЕЭС, НП Совет рынка, Минэнерго, Минэконом, ПАО ФСК ЕЭС), в т.ч. путем заключения информационных соглашений

- ▶ оперативный обмен информацией;
- ▶ направление отчетных шаблонов;
- ▶ направление выписок из СПБ;
- ▶ уход от бумажных носителей.

**В настоящее время сформированы
информационные соглашения с АО АТС и ПАО Россети**

Формирование СПБ на первоначальном этапе



Новая схема взаимодействия позволит:

- ▶ **формировать таблицу разногласий** между первоначальной заявкой регулируемой организации и предложением РЭК, направленным в ФАС России;
- ▶ регулируемым организациям **отслеживать предложения** направленные РЭК в ФАС России и реагировать на него.

«Пилотные» субъекты Российской Федерации, принимающие участие в тестировании нового порядка формирования СПБ

Республика Башкортостан



Республика Карелия



г. Севастополь



Новый порядок формирования СПБ (потери ТСО)

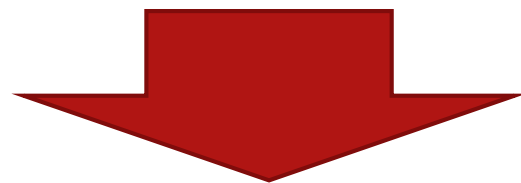
№ п/п	Название организации	Наименование	Единицы измерения	Предложение организации				Предложение регулятора				Дельта между предложениями организаций и регулятора				Комментарии
				I квартал 2019 год	II квартал 2019 год	III квартал 2019 год	IV квартал 2019 год	I квартал 2019 год	II квартал 2019 год	III квартал 2019 год	IV квартал 2019 год	I квартал 2019 год	II квартал 2019 год	III квартал 2019 год	IV квартал 2019 год	
1	ТСО п	Потери в электрической сети	млн.кВтч	5,11	3,29	3,28	5,11	5,97	4,64	4,13	5,92	0,86	1,35	0,85	0,81	регулятором приняты долгосрочные утверждённые параметры-потери
		Относительные потери	%	20%	18%	17%	19%	19%	19%	19%	19%	-1%	1%	2%	-1%	
		Потери мощности в сети	МВт	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Заявленная мощность потребителей	МВт	32,90	32,90	32,90	32,90	32,90	32,90	32,90	32,90	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Поступление э/э в сеть	млн.кВтч	25,51	18,77	19,20	26,26	31,91	24,80	22,05	31,63	6,40	6,03	2,85	5,37	
		Поступление мощности в сеть	МВт	40,47	40,47	40,47	40,47	40,48	40,48	40,48	40,48	0,01	0,01	0,01	0,01	

Новый порядок формирования СПБ (объемы поставляемые населению)

Наименование ГТП	ГТП потребления	Показатель	Предложение организации				Предложение регулятора				Дельта между предложениями организаций и регулятора				Комментарии
			I квартал 2019	II квартал 2019	III квартал 2019	IV квартал 2019	I квартал 2019	II квартал 2019	III квартал 2019	IV квартал 2019	I квартал 2019	II квартал 2019	III квартал 2019	IV квартал 2019	
		с ОРЭМ													
ГТП n		Электроэнергия, млн.кВтч	1 189,94	998,86	934,51	1 126,44	1 178,00	999,00	1 030,51	1 122,71	-11,94	0,14	96,00	-3,73	регулятором приняты объемы в соответствии с формой 46-ээ
		Мощность, МВт	782,22	661,09	614,82	740,56	782,22	661,09	614,82	740,56	0,00	0,00	0,00	0,00	
Регулируемая организация n	ГТП n	Электроэнергия, млн.кВтч	1 189,94	998,86	934,51	1 126,44	1 178,00	999,00	1 030,51	1 122,71	-11,94	0,14	96,00	-3,73	
		Мощность, МВт	782,22	661,09	614,82	740,56	782,22	661,09	614,82	740,56	0,00	0,00	0,00	0,00	

Формирование балансовых показателей для ГП, НЭСК, ТСО

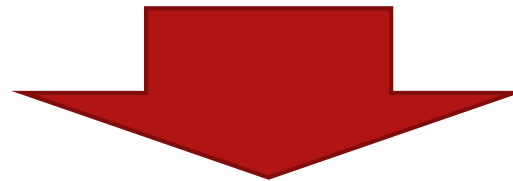
- ▶ **Приказ Росстата от 02.08.2018 № 477** Сведения о полезном отпуске (продаже) электрической энергии и мощности отдельным категориям потребителей
- ▶ **Приказ Росстата от 05.09.2018 № 543** Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей



Срок предоставления новых форм перенесен с 20 на 25 число после отчетного месяца

Формирование балансовых показателей для ГП, НЭСК

- ▶ Постановление Правительства Российской Федерации от 30.04.2018 № 534

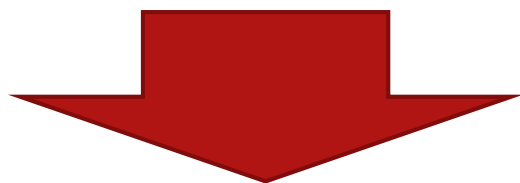


Пункт 60 Основ ценообразования дополнен следующим абзацем:

При формировании прогнозных объемов покупки электрической энергии на оптовом рынке Федеральная антимонопольная служба учитывает данные о фактическом потреблении электрической энергии субъектами оптового рынка в предшествующие периоды и изменения прогноза спроса по территориям субъектов Российской Федерации в периоде регулирования относительно предшествующих периодов.

Формирование балансовых показателей для ТСО в СКФО и Республике Тыва

- ▶ Постановление Правительства Российской Федерации от 30.04.2018 № 534



Основы ценообразования дополнены пунктом 38(1) в соответствии с которым

введены особенности расчета потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Дагестан, Республики Ингушетия, Кабардино-Балкарской Республики, Карачаево-Черкесской Республики, Республики Северная Осетия – Алания, Чеченской Республики, Республики Тыва до 2020 года, в целях поэтапного доведения до фактического уровня.

Формировании балансовых показателей для генерирующих компаний

Экспертная комиссия при Наблюдательном совете Ассоциации «НП Совет рынка»

Осуществляет рассмотрение заявлений на изменение поставщикам электрической энергии значений максимально допустимой величины месячного расхода электроэнергии на собственные нужды генерации и/или максимально допустимой величины собственного максимума потребления на нужды генерации, в случае, если указанные величины отличны от величин, установленных в соответствии с регламентами оптового рынка электроэнергии.

(<https://www.np-sr.ru/ru/activity/comis/expert/index.htm>)

Неопределенности при формировании СПБ

► Заявленная мощность ТСО

Год/показатель	Полугодие	МВт					
		Всего	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН
2014	1	745	263	104	15	79	284
	2	705	262	105	14	72	251
2015	1	680	187	177	12	140	164
	2	618	184	164	13	128	129
изм. к 1 пол 2014		91 %	71 %	170 %	85 %	178 %	58 %
изм. ко 2 пол 2014		88 %	70 %	156 %	94 %	177 %	51 %
2016	1	673	231	124	16	152	148
	2	626	241	117	13	136	119
изм. к 1 пол 2015		99 %	124 %	70 %	134 %	109 %	91 %
изм. ко 2 пол 2015		101 %	131 %	71 %	96 %	106 %	93 %
2017	1	665	214	134	15	71	231
	2	412	0	128	15	64	206
изм. к 1 пол 2016		99 %	92 %	108 %	93 %	46 %	156 %
изм. ко 2 пол 2016		66 %		109 %	114 %	47 %	173 %
2018	1	455	0	134	16	80	226
	2	418	0	131	19	75	193
изм. к 1 пол 2017		68 %		100 %	107 %	113 %	97 %
изм. к 1 пол 2017		102 %		103 %	132 %	118 %	94 %
2019	1	497	0	143	18	81	256
	2	418	0	165	15	55	183
изм. к 1 пол 2018		109 %		107 %	107 %	102 %	113 %
изм. к 1 пол 2018		100 %		125 %	79 %	74 %	95 %

Неопределенности при формировании СПб

Альтернатива величине «Заявленная мощность ТСО» в целях расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии:

- ✓ Величина мощности рассчитываемая как среднее арифметическое значение из почасовых объемов потребления электрической энергии субъектом Российской Федерации (гарантирующими поставщиками, энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями), за исключением объемов потребителей, подключенных к сетям ПАО "ФСК ЕЭС», в часы, определенные коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с Правилами оптового рынка из установленных системным оператором плановых часов пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода для цели определения объема фактического пикового потребления субъекта Российской Федерации