



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

«СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ»

Продолжение пилотного проекта в 2021 году

12.02.2021

Постановление Правительства от 8 февраля 2021 № 132

2



ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 8 февраля 2021 г. № 132

МОСКВА

О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам функционирования агрегаторов управления спросом на электрическую энергию в Единой энергетической системе России, а также совершенствования механизма ценозависимого снижения потребления электрической энергии и признания утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации

Правительство Российской Федерации **п о с т а н о в л я е т** :

1. Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам функционирования агрегаторов управления спросом на электрическую энергию в Единой энергетической системе России, а также совершенствования механизма ценозависимого снижения потребления электрической энергии.

2. Федеральной антимонопольной службе в месячный срок пересмотреть установленный на 2021 год предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, оказываемые акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы", в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по формированию технологического резерва мощностей, в том числе определить предельный размер средств, необходимых для оплаты услуг по управлению спросом на электрическую энергию, исходя из среднемесячного планового объема оказания услуг по управлению спросом в размере 502 МВт и средневзвешенной цены

4887339



Период проведения пилотного проекта по вовлечению розничных потребителей в управление спросом с участием агрегаторов продлен на 2021 год



Предельный объем участия розничных потребителей увеличен до 1866 МВт (1 % от спроса на мощность)



Предельная цена (прогноз КО на 2021 г. от 05.02.2021) составляет:

- 917 тыс. руб. за МВт в мес. в 1 ценовой зоне ОРЭМ (Европейская часть России)
- 762 тыс. рублей во 2 ЦЗ (Сибирь)

- Даны полномочия НС Ассоциации «НП Совет рынка» по установлению критериев задействования ресурсов управления спросом в РСВ.
- Установлено правило учета экономии средств за оконченные расчетные периоды при проведении очередного отбора исполнителей услуг.
- ФАС РФ поручено установить предельный объем средств на оплату услуг исходя из среднемесячного объема 502 МВт и средневзвешенной цены отборов 2020 г.



Планируемые отборы. Сроки проведения отборов и оказания услуг.

3

1. Оказание услуг в марте 2021.

Необходимое условие – принятие ФАС РФ изменений в тарифное решение и установление предельного объема средств на оплату услуг по управлению спросом на э/э до 26.02.2021г.

Публикация извещения о проведении отборов – 12.02.2021.

Прием заявок – 24.02-26.02.21

Переторжка не предусмотрена.

Подведение итогов и публикация Протокола о составе субъектов – 26.02.2021.

2. Оказание услуг во 2 квартале 2021.

Отбор в марте 2021 г.

3. Оказание услуг во 3 квартале 2021.

Отбор в июне 2021 г.

4. Оказание услуг во 4 квартале 2021.

Отбор в сентябре 2021 г.

По возможности отборы будут проводиться в первой половине месяца для своевременной подготовки к оказанию услуг в новом периоде.



Распределение предельного объема средств на оплату услуг

4

При проведении конкурентного отбора исполнителей услуг по управлению спросом на электрическую энергию предельный объем средств, предназначенных для оплаты таких услуг, принимается равным доле от величины, учтенной федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов при расчете предельных уровней цен (тарифов) на оказываемые системным оператором услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики, пропорционально периоду оказания услуг.

Март

1/12 предельного объема средств
(в годовом выражении)

2 квартал

1/4 предельного объема средств
(в годовом выражении)

3 квартал

1/4 предельного объема средств
(в годовом выражении)
+ экономия 3 мес. (март, апрель, май)

4 квартал

1/4 предельного объема средств
(в годовом выражении)
+ экономия 3 мес. (июнь, июль, август)

При установлении предельного объема средств на оплату услуг по управлению спросом исходя из 10 месяцев пропорция будет 1/10 для марта и 3/10 для 2, 3 и 4 кварталов.



Критерии события управления спросом

5

НС Ассоциации «НП Совет рынка» с 01.04.2021 установлены новые критерии задействования ресурсов управления спросом в РСВ :

- каждый рабочий день производится два расчета РСВ с учетом управления спросом и без учета;
- производится расчет экономического эффекта от задействования ресурсов управления спросом. Экономический эффект рассчитывается как просуммированная по часам суток разность цен расчета 1 и расчета 2 умноженная на объем покупки РСВ;
- в случае если величина экономического эффекта от задействования ресурсов управления спросом положительная и превышает среднюю величину эффекта за предыдущие N рабочих дней более, чем на $K\%$, то «боевым» становится расчет с учетом задействования ресурсов управления спросом.
- N – количество рабочих дней, K – процент превышения;

АО «АТС» проведен модельный расчет на реальных данных августа и сентября 2020г. Модельный расчет показал, что при тех же объемах управления спросом, применение новых критериев могло увеличить полученный эффект в 2 раза (модельный расчет – 69 млн. руб., фактически достигнутый – 32 млн. руб)

В марте 2021 действуют те же критерии, что и в декабре 2020 г.



Изменения в договоре оказания услуг

- Смена метода определения объема снижения потребления осуществляется только по инициативе Системного оператора по результатам расчета применимости ГБН в конце расчетного периода;
- Если энергопринимающее устройство осуществляет выдачу в сеть электроэнергии в день отсутствия события управления спросом, то готовность в эти сутки подтверждается. При расчете бейслайна учитываются отрицательные значения и бейслайн может быть отрицательным. При этом, относительно отрицательного бейслайна разгрузка не засчитывается;
- Для перехода с метода ЗГН на метод ГБН потребитель вправе исключить дни с нехарактерным графиком потребления. При этом дни для расчета ГБН берутся согласно заявленной готовности (неподтвержденная готовность);
- Если Исполнитель освобожден от уплаты НДС, то счет-фактура не оформляется;

Напоминание:

После 5 событий, агрегаторам необходимо продолжать передавать корректные уведомления о готовности и данные КУ для формирования окна в последующие периоды.



С 2 квартала 2021:

Минимальное значение объема разгрузки – не менее двойной величины среднеквадратического отклонения ошибки

$$V_{\text{мин}} = 2 \cdot RMSE$$

С 3 квартала 2021:

Внедрение возможности разгрузки не в полном объеме с одновременным введением дополнительной финансовой ответственности за неисполнение обязательств по разгрузке;

Доработка метода максимальной базовой нагрузки;

Оценка эффективности и, при необходимости, доработка метода заявленного графика нагрузки;

Возможность гибкого применения нескольких форматов графика базовой нагрузки (10 из 10, 5 из 5 и др...)



Информация о ходе пилотного проекта по управлению спросом



Раздел «Технология ценозависимого потребления» на сайте АО «СО ЕЭС»:

<http://so-ups.ru/?id=dr>

Электронная почта: dsm@so-ups.ru

Телеграм-канал
[@dsm_so](https://t.me/dsm_so)



Подписаться на почтовую рассылку:
<http://eepurl.com/gJDzZH>



СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ

Частота в ЕЭС, Гц

50,000

member of



[О компании](#)

[Деятельность](#)

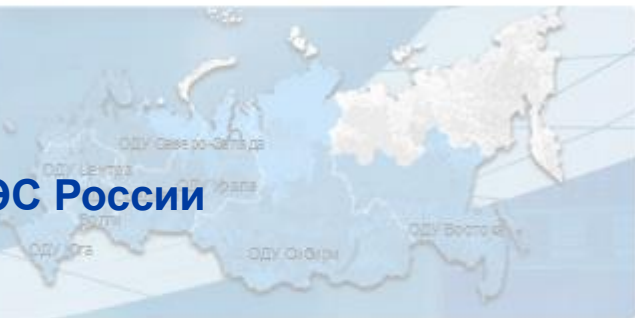
[Филиалы и представительства](#)

[Новости](#)

[Контакты и реквизиты](#)

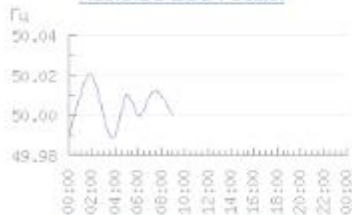
[ЕЭС России](#)

www.so-ups.ru
Оперативная информация о работе ЕЭС России



Индикаторы ЕЭС

Частота в ЕЭС России



Температура в ЕЭС России



Новости Системного оператора

31.07.2019 13:54

Технический комитет по стандартизации «Электроэнергетика» подвел итоги работы в 2018 году и обсудил актуальные вопросы деятельности

25 июля в АО «СО ЕЭС» состоялось очное заседание технического комитета по стандартизации ТК 018 «Электроэнергетика» Росстандарта и Межгосударственного технического комитета по стандартизации МТК 541 «Электроэнергетика».

30.07.2019 15:48

Состоялось годовое общее собрание акционеров АО «Системный оператор Единой энергетической системы»

В соответствии с законодательством Российской Федерации полномочия общего собрания акционеров АО «СО ЕЭС», 100% голосующих акций которого находятся в собственности Российской Федерации, осуществляются Федеральным агентством по управлению государственным имуществом (Росимущество).

