

**Информация
о проведении конкурентного отбора исполнителей услуг
по управлению изменением режима потребления
электрической энергии на 3 квартал 2024 года**

Москва
2024

Содержание

1. Общие положения	3
2. Условия проведения конкурентного отбора	3
3. Право на участие в конкурентном отборе	5
4. Порядок проведения конкурентного отбора	5
5. Порядок регистрации на электронной торговой площадке.....	6
6. Требования к ценовой заявке.....	7
7. Разъяснение информации о конкурентном отборе.....	9
8. Приложения	10

1. Общие положения

- 1.1 Конкурентный отбор исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии (далее – конкурентный отбор) проводится в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Федеральный закон «Об электроэнергетике»), Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 №1172 (далее – Правила оптового рынка), [договором о присоединении к торговой системе оптового рынка](#) (далее – ДОП).
- 1.2 Организатором конкурентного отбора является Акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы» (АО «СО ЕЭС») (далее – Организатор или Системный оператор), место нахождения в соответствии с Уставом и почтовый адрес: 109012, г. Москва, Китайгородский проезд, д. 7, стр. 3, официальный сайт в сети Интернет <http://www.so-ups.ru>.
- 1.3 Конкурентный отбор проводится с использованием электронной торговой площадки АО «СО ЕЭС» (далее также – ЭТП). Электронная торговая площадка АО «СО ЕЭС» доступна по адресу <https://etp.so-ups.ru/>.
- 1.4 Время, указанное в настоящем документе, московское.
- 1.5 Термины и определения в настоящем документе используются в значениях, определенных ДОП, а также нормативными правовыми актами в сфере электроэнергетики.

2. Условия проведения конкурентного отбора

- 2.1. Период оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии (далее также – услуги), в отношении которого проводится конкурентный отбор: 3 квартал 2024 года (с 00 час. 00 мин. 01.07.2024 по 24 час. 00 мин. 30.09.2024).
- 2.2. Период подачи ценовых заявок:
 - 2.2.1. Начало подачи ценовых заявок: 10 час. 00 мин 17.06.2024.
 - 2.2.2. Окончание подачи ценовых заявок: 10 час. 00 мин 19.06.2024.
- 2.3. Конкурентный отбор проводится отдельно в первой и второй ценовых зонах оптового рынка.

- 2.4. Значения заявляемого количества часов непрерывного снижения потребления электрической энергии, которые могут использоваться в ценовых заявках в отношении агрегированных объектов управления в конкурентном отборе, составляют 1, 2, 3 или 4 часа.
- 2.5. Прогнозируемый объем услуг (объем спроса) рассчитан в соответствии с Приложением №1 к настоящему документу и для каждого месяца периода оказания услуг соответствующей ценовой зоны оптового рынка составляет, МВт:

Ценовая зона	Июль 2024 г.	Август 2024 г.	Сентябрь 2024 г.
1	955	955	955
2	373	373	373

- 2.6. Предельная цена оказания услуг определена на основании данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на мощность, опубликованных на официальном сайте Ассоциации «НП Совет рынка» в разделе [Деятельность/Прогнозы цен/Прогнозы оптовых цен на год/](#) для соответствующей ценовой зоны оптового рынка соответствующего календарного года, на который приходится период оказания услуг, и составляет, руб./МВт:

Ценовая зона	Июль 2024 г.	Август 2024 г.	Сентябрь 2024 г.
1	919 974,00	919 974,00	919 974,00
2	841 510,00	841 510,00	841 510,00

- 2.7. Предельная стоимость совокупного объема оказания услуг (стоимость спроса) рассчитана в соответствии с Приложением №2 к настоящему документу и для каждого месяца периода оказания услуг составляет, руб.:

Ценовая зона	Июль 2024 г.	Август 2024 г.	Сентябрь 2024 г.
1	417 719 196,50	417 719 196,50	417 719 196,50
2	163 151 057,90	163 151 057,90	163 151 057,90

При проведении конкурентного отбора предельная стоимость совокупного объема оказания услуг для каждого месяца уменьшается пропорционально доле превышения объема спроса над суммарным заявленным в данный конкурентный отбор объемом предложения для соответствующего месяца периода оказания услуг в соответствии с Регламентом участия на оптовом рынке исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления ([Приложение №19.9.2 к ДОП; далее – Регламент](#)).

- 2.8. Максимальное количество раз учета снижения потребления электрической энергии в рамках оказания услуг за календарный месяц составляет 5 (пять) раз.
- 2.9. Подача ценовых заявок осуществляется с использованием ЭТП. Для направления ценовой заявки субъект оптового рынка должен выполнить процедуры по регистрации на ЭТП в соответствии с настоящим документом.
- 2.10. Открытие доступа к информации о зарегистрированных ценовых заявках и содержании таких ценовых заявок производится на ЭТП сразу после окончания периода подачи ценовых заявок, установленного в п. 2.2.

3. Право на участие в конкурентном отборе

- 3.1. Право на участие в конкурентном отборе предоставляется субъекту оптового рынка при выполнении требований, предусмотренных п. 2.3 Регламента, при условии включения Коммерческим оператором информации о данном субъекте оптового рынка и зарегистрированном (-ых) за ним агрегированном (-ых) объекте (-ах) управления в Реестр субъектов оптового рынка, которым предоставлено право на оказание услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии, в соответствии с положениями Регламента.

4. Порядок проведения конкурентного отбора

- 4.1. Субъекты оптового рынка, получившие право на участие в конкурентном отборе, в течение периода подачи ценовых заявок направляют Организатору ценовые заявки способом и в порядке, указанных в Регламенте и настоящем документе.
- 4.2. Организатор осуществляет конкурентный отбор и ранжирование ценовых заявок в соответствии с Регламентом.
- 4.3. Организатор не позднее 20.06.2024 формирует Реестр итогов отбора исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления (далее – Реестр итогов отбора) и публикует на официальном сайте АО «СО ЕЭС» в сети Интернет в разделе [Деятельность/Оптовые рынки/Управление изменением режима потребления/Результаты отборов/](#).

5. Порядок регистрации на электронной торговой площадке

- 5.1. Для участия в конкурентном отборе субъекту оптового рынка и его представителям необходимо пройти процедуру регистрации на ЭТП.
- 5.2. Организатор осуществляет регистрацию на ЭТП на основании документов, полученных в отношении субъекта оптового рынка и его представителей:
- регистрация субъекта оптового рынка (юридического лица) осуществляется после получения от Коммерческого оператора заявления данного субъекта оптового рынка о регистрации и аттестации первого объекта регулирования потребления электрической энергии в соответствии с Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка (Приложение №1.1 к ДОП);
 - регистрация представителей субъекта оптового рынка (физических лиц) осуществляется после регистрации соответствующего субъекта оптового рынка на основании данных, направленных на адрес электронной почты etp@so-ups.ru в отношении каждого представителя субъекта оптового рынка: анкетные данные физического лица в соответствии с Приложением №3 к настоящему документу; оригинал (-ы) электронного (-ых) документа (-ов) либо сканированная (-ые) копия (-ии) документа (-ов), выпущенного (-ых) на бумажном носителе, подтверждающего (-их) полномочия данного лица; сертификат открытого ключа электронной подписи.
- 5.3. Для целей участия в конкурентном отборе до начала приёма ценовых заявок субъект оптового рынка представляет Организатору оригинал или нотариально удостоверенную копию доверенности, либо машиночитаемую доверенность (в формате xml), подтверждающие полномочия лица на участие в конкурентном отборе (в случае если от имени субъекта оптового рынка в конкурентном отборе участвует лицо, действующее на основании доверенности). Если доверенность выдана в порядке передоверия и не удостоверена нотариально, то субъекту оптового рынка необходимо дополнительно представить первоначальную доверенность. Рекомендуемый перечень полномочий для включения в доверенность, представляемую для участия в конкурентном отборе, приведен в Приложении №4 к настоящему документу.

- 5.4. Выполнение на ЭТП действий, необходимых для подготовки и участия в конкурентном отборе, осуществляется с использованием электронной подписи следующих видов:
- квалифицированная электронная подпись;
 - неквалифицированная электронная подпись, выданная удостоверяющим центром АО «АТС», с областью применения 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.14 – документы, обеспечивающие взаимодействие с Системным оператором.
- 5.5. Количество пользователей (представителей субъекта оптового рынка – физических лиц), которые могут быть зарегистрированы на ЭТП, не ограничено.

6. Требования к ценовой заявке

- 6.1. В отношении одного агрегированного объекта управления, включенного в Реестр субъектов оптового рынка, которым предоставлено право на оказание услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии, может быть подана только одна ценовая заявка, которая будет учтена в конкурентном отборе только для одной ценовой зоны, к которой относится данный агрегированный объект управления.
- 6.2. Участник конкурентного отбора может подать ценовую заявку как на весь период оказания услуг, так и на отдельные месяцы периода оказания услуг. Особенности подачи ценовых заявок на отдельные месяцы периода оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии определены Регламентом.
- 6.3. Ценовая заявка должна содержать обязательные параметры оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии для каждого месяца периода оказания услуг, в отношении которого подается ценовая заявка:
- 6.3.1. Почасовой объём снижения потребления электрической энергии, выраженный в МВт с точностью до 4-х знаков после запятой. Значение не может быть меньше 0,1 МВт и не может превышать предельный объём снижения потребления агрегированного объекта управления, который определен в соответствии с Приложением №4 к Регламенту.
- 6.3.2. Количество часов непрерывного снижения потребления электрической энергии, выраженное в целых часах. Значение не может быть меньше 1 часа и не может превышать предельное количество часов

непрерывного снижения потребления агрегированного объекта управления, которое определено в соответствии с Приложением №4 к Регламенту. Для каждого месяца периода оказания услуг, в отношении которого подается ценовая заявка, значение должно быть одинаковым.

- 6.3.3. Цена оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, выраженная в руб./МВт с точностью до 2-х знаков после запятой. Значение цены должно быть больше 0 и не должно превышать предельную цену, указанную в п. 2.6 настоящего документа. Для каждого месяца периода оказания услуг, в отношении которого подается ценовая заявка, значение цены должно быть одинаковым.
- 6.4. Ценовая заявка содержит дополнительные параметры оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии (согласия на условия проведения конкурентного отбора/оказания услуг), предусмотренные Регламентом:
 - 6.4.1. Согласие (несогласие) на возможность отбора агрегированного объекта управления на отдельные месяцы периода оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, в которых ценовая заявка соответствует условиям конкурентного отбора.
 - 6.4.2. Согласие (несогласие) на уменьшение (модификацию) отбираемого объема снижения потребления электрической энергии для какого-либо месяца периода оказания услуг, в отношении которого в ценовой заявке указана наиболее высокая цена, в случае если суммарный заявленный в отбор объем снижения потребления электрической энергии и/или суммарная стоимость заявленных в отбор объемов снижения потребления электрической энергии превышает предельные значения объема и/или стоимости услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии для данного месяца.
- 6.5. Предварительная форма ценовой заявки приведена в Приложении №5 к настоящему документу.
- 6.6. Ценовая заявка считается поданной субъектом оптового рынка, если такая заявка зарегистрирована на ЭТП в разделе данного конкурентного отбора «Заявки поданные» с присвоением ей уникального номера и указанием даты и времени регистрации. Под датой и временем регистрации ценовой заявки понимается дата и время

подтверждения подлинности электронной подписи физического лица, подписавшего ценовую заявку.

- 6.7. Ценовую заявку можно отозвать и подать новую ценовую заявку до окончания периода подачи ценовых заявок. Ценовая заявка, поданная взамен ранее отозванной, регистрируется с присвоением нового номера и указанием актуальных даты и времени ее подачи.

7. Разъяснение информации о конкурентном отборе

- 7.1. Субъекты оптового рынка вправе обратиться к Организатору за получением разъяснений условий проведения конкурентного отбора до окончания периода подачи ценовых заявок.

- 7.2. Запросы в адрес Организатора могут быть направлены одним из следующих способов:

- в письменной форме на имя Директора по энергетическим рынкам и внешним связям АО «СО ЕЭС» Катаева Андрея Михайловича;
- в электронной форме на адрес etp@so-ups.ru;
- в устной форме работникам Организатора по направлениям:

Предмет разъяснений	ФИО	Телефон, e-mail
Организационно-технические вопросы по процедуре отбора	Мещеринов Григорий Алексеевич	+7 (499) 788-15-17 mga@so-ups.ru
Регистрация агрегаторов, пользователей и агрегированных объектов управления на ЭТП	Головко Анна Владимировна	+7 (499) 788-18-86 golovko-av@so-ups.ru
Подготовка к оказанию услуг для победителей конкурентного отбора	Загитов Фанит Фаритович	+7 (495) 627-99-76 zagitov-ff@so-ups.ru
	Чалов Евгений Олегович	+7 (499) 788-17-46 chalov-eo@so-ups.ru

- 7.3. Организатор готовит письменные ответы на запросы, поступившие в письменной форме, и направляет их субъекту оптового рынка, от которого поступил запрос, в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента получения запроса. Ответы на запросы, поступившие в электронной форме или устные запросы, предоставляются устно либо по электронной почте в течение 2 (двух) рабочих дней с момента получения запроса.

8. Приложения

Приложение №1

Расчет прогнозируемого объема услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии

В соответствии с п. 315 Правил оптового рынка прогнозируемый объем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в 3 квартале 2024 года в совокупности по ценовым зонам оптового рынка равен 1328 МВт.

Распределение прогнозируемого объема услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии между ценовыми зонами оптового рынка осуществляется в соответствии с Регламентом пропорционально суммарному плановому объёму снижения потребления электрической энергии, заявленному в ценовых заявках на участие в конкурентных отборах субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, оказывающих услуги по управлению спросом на электрическую энергию в соответствии с Правилами отбора субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, оказывающих услуги по обеспечению системной надежности, и оказания таких услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 03.03.2010 №117 (далее – конкурентный отбор исполнителей услуг по управлению спросом), на периоды оказания услуг 2022-2023 г.г. в соответствующей ценовой зоне, к суммарному плановому объёму снижения потребления электрической энергии, заявленному во всех ценовых заявках на участие в конкурентных отборах исполнителей услуг по управлению спросом на периоды оказания услуг 2022-2023 г.г.

Заявленный плановый объём снижения потребления электрической энергии, МВт *

год	месяц	1 ЦЗ	2 ЦЗ	итого
2022	янв	-	-	-
	фев	1 040,4675	155,7940	1 196,2615
	мар	1 040,4675	155,7940	1 196,2615
	апр	1 040,4675	155,7940	1 196,2615
	май	1 005,3070	127,5090	1 132,8160
	июн	1 005,3070	127,5090	1 132,8160
	июл	916,6900	204,7750	1 121,4650
	авг	916,6900	204,7750	1 121,4650
	сен	922,3900	269,4200	1 191,8100
	окт	636,6195	291,6675	928,2870
	ноя	641,1198	347,5450	988,6648
	дек	662,8048	444,4950	1 107,2998

2023	янв	-	-	-
	фев	-	-	-
	мар	613,6880	348,0675	961,7555
	апр	613,6880	348,0675	961,7555
	май	613,6880	348,0675	961,7555
	июн	613,6880	348,0675	961,7555
	июл	491,7010	328,9550	820,6560
	авг	386,6725	332,9450	719,6175
	сен	533,4175	309,0800	842,4975
	окт	282,6775	359,8800	642,5575
	ноя	308,9650	283,4250	592,3900
	дек	264,7150	186,3250	451,0400
итого	14 551,2311	5 677,9575	20 229,1886	
% доля	0,72	0,28	1,00	
объём	955,0000	373,0000	1328,0000	

* в соответствии с перечнем поданных ценовых заявок на ЭТП, указанных в таблице №1 Протокола допуска или отказа в допуске к участию в конкурентном отборе.

Расчет предельной стоимости совокупного объема оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии

В соответствии с п. 296 Правил оптового рынка предельная стоимость совокупного объема оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии определяется Системным оператором в отношении каждой из ценовых зон оптового рынка как произведение количества календарных месяцев в периоде оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, на который проводится отбор, удельного показателя экономического эффекта от оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии для покупателей электрической энергии и мощности ценовых зон оптового рынка и прогнозируемого объема услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в ценовой зоне оптового рынка, в пределах которого может быть отобран объем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии по итогам краткосрочного отбора.

Значение удельного показателя экономического эффекта от оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии определяется Системным оператором в соответствии с Приложением №2 к Регламенту в отношении 1 МВт снижения потребления электрической энергии на основании величины влияния услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии на результаты торговли электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, в т.ч.:

- на результат торговли электрической энергией (удельный экономический эффект на РСВ) за прошедшие расчетные периоды, когда оказывались услуги по управлению спросом на электрическую энергию;
- на результаты торговли мощностью (удельный экономический эффект, получаемый при проведении конкурентного отбора мощности (далее - КОМ) на календарный год, включающий в себя период оказания услуг по управлению изменением режима потребления, в отношении которого проводится текущий конкурентный отбор.

Удельный экономический эффект на РСВ для ценовых зон оптового рынка определяется как суммарный экономический эффект на РСВ (рассчитываемый Коммерческим оператором, без учета влияния ценозависимого снижения объемов покупки электрической энергии (далее – ЦЗСП), приведенный к 1 МВт планового объема снижения потребления по договорам оказания услуг

по управлению спросом с учётом коэффициента фактического исполнения снижения потребления по данным договорам за период с февраля по декабрь 2022 года и с марта по декабрь 2023 года, и составляет 437 402,30 руб./МВт*.

Удельный экономический эффект в КОМ не рассчитывается в связи с тем, что при проведении КОМ на календарный год с 1 января по 31 декабря 2024 года объём услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии не учитывался.

Параметры расчета показателя удельного экономического эффекта*

год	месяц	Экономический эффект от управления спросом и ЦЗСП в РСВ ¹	Плановый объем оказанных услуг по ЦЗСП ²	Плановый объем оказанных услуг по управлению спросом ³	Фактический объем оказанных услуг по управлению спросом ⁴
2022	январь	7 534 441,28	89,4000	-	-
	февраль	157 920 748,62	89,4000	1 041,1157	162,3651
	март	195 599 756,49	89,2000	1 041,1157	267,3136
	апрель	184 121 203,94	89,0000	1 041,1157	195,8354
	май	179 300 904,54	81,0000	1 091,5210	308,7285
	июнь	179 376 514,41	81,0000	1 091,5210	203,3097
	июль	256 564 129,79	81,0000	1 055,7611	271,6113
	август	157 160 246,38	81,0000	1 055,7611	276,6772
	сентябрь	112 755 349,80	81,0000	1 126,1061	278,3411
	октябрь	24 728 034,18	89,0000	866,2181	353,5791
	ноябрь	114 268 621,00	89,2000	926,5959	457,1827
	декабрь	173 664 682,66	89,4000	998,2309	379,9075
2023	январь	28 668 315,10	89,4000	-	-
	февраль	17 315 941,45	89,4000	-	-
	март	120 953 479,34	89,2000	853,0293	282,2581
	апрель	124 727 493,77	89,0000	853,0293	298,3852
	май	135 399 462,20	81,0000	853,0293	340,9634
	июнь	115 586 699,55	81,0000	853,0293	273,0264
	июль	173 330 433,50	81,0000	820,6560	560,1608
	август	206 919 721,77	81,0000	702,7594	394,9079
	сентябрь	80 466 325,90	81,0000	673,5043	301,2588
	октябрь	217 008 099,74	89,0000	539,1202	331,2698
	ноябрь	133 666 152,83	89,2000	581,4645	401,8372
	декабрь	89 037 944,21	89,4000	343,0269	212,7575
итого		3 186 074 702,45	2 059,2000	18 407,7108	6 551,6763

1 данные опубликованы на сайте Коммерческого оператора по ссылке <https://www.atsenergo.ru/results/rsv/dr/>

данные опубликованы на сайте Системного оператора по ссылке:

2 https://kom.so-ups.ru/Generic/List_A.aspx?EntityId=Documents

3 <https://www.so-ups.ru/functioning/markets/markets-asm/markets-asm-com-dr/markets-asm-com-dr-dec/>

4 <https://www.so-ups.ru/functioning/markets/dr/reviews/>

* расчет составляющих параметров показателя удельного экономического эффекта выполнен с точностью до 4-х знаков после запятой для показателей, рассчитываемых на основании значений, выраженных в МВт и до 2-х знаков после запятой, для показателей, выраженных в руб. и руб./МВт.

Предельная стоимость совокупного объёма оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии для каждого месяца периода оказания услуг с учетом прогнозируемого объёма услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии для соответствующей ценовой зоны составит:

1 ценовая зона: 417 719 196,50 руб.

2 ценовая зона: 163 151 057,90 руб.

Анкетные данные физического лица
(представителя субъекта оптового рынка)
для регистрации на электронной торговой площадке

Субъект оптового рынка (полное и сокращенное (при наличии) наименования юридического лица с указанием организационно-правовой формы)	
ИНН субъекта оптового рынка	
Структурное подразделение	
Должность	
Фамилия	
Имя	
Отчество	
Электронная почта (основная)	
Электронная почта (дополнительная)	
Телефон (основной)	
Телефон (дополнительный)	
Логин для входа на ЭТП*	

** логин должен содержать не менее 3 букв латинского алфавита, а также специальные символы.
Допускается логин в виде адреса электронной почты.*

Рекомендуемые полномочия представителей субъекта оптового рынка для участия в конкурентном отборе и оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии

Для целей подготовки к конкурентному отбору:

- регистрация на электронной торговой площадке АО «СО ЕЭС»;
- подписание и подача заявления (заявлений) на регистрацию, изменение, прекращение регистрации, аттестацию агрегированных объектов управления;

Для целей участия в конкурентном отборе:

- подписание и подача ценовой заявки на участие в конкурентном отборе исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии;
- отзыв ценовой заявки на участие в конкурентном отборе исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии;
- подача запросов на разъяснение информации о проведении конкурентного отбора исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, а также иных документов, сопровождающих конкурентный отбор;
- получение от АО «СО ЕЭС» устных и письменных разъяснений по вопросам отбора, а также документов, сопровождающих конкурентный отбор.

Для целей подготовки к оказанию услуг и для обеспечения процесса оказания услуг:

- направление и получение уведомлений и информации, необходимой для обеспечения процесса оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии.

Предварительная форма ценовой заявки для участия в конкурентном отборе исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии

Ценовая заявка на участие в конкурентном отборе ресурса по управлению изменением режима потребления электрической энергии на период оказания услуг с ДД.ММ.ГГГГ по ДД.ММ.ГГГГ

организация	<small>Наименование</small>	<small>Код</small>
-------------	-----------------------------	--------------------

объект управления	<small>Наименование</small>	<small>Код</small>
-------------------	-----------------------------	--------------------

<small>Период оказания услуг</small>	<small>Объём часовой, МВт</small>	<small>Длительность, ч</small>	<small>Цена заявки, руб./МВт</small>	<small>Объём, МВт</small>
<small>ДД.ММ.ГГГГ - ДД.ММ.ГГГГ</small> <input checked="" type="checkbox"/>	<input type="text"/> <small>допустимый диапазон: -</small>	<input type="text"/> <small>макс. значение:</small>	<input type="text"/> <small>макс. значение:</small>	<input type="text"/>
<small>ДД.ММ.ГГГГ - ДД.ММ.ГГГГ</small> <input checked="" type="checkbox"/>	<input type="text"/> <small>допустимый диапазон: -</small>	<input type="text"/> <small>макс. значение:</small>	<input type="text"/> <small>макс. значение:</small>	<input type="text"/>
<small>ДД.ММ.ГГГГ - ДД.ММ.ГГГГ</small> <input checked="" type="checkbox"/>	<input type="text"/> <small>допустимый диапазон: -</small>	<input type="text"/> <small>макс. значение:</small>	<input type="text"/> <small>макс. значение:</small>	<input type="text"/>

Организация (субъект оптового рынка):

- соглашается на возможность отбора агрегированного объекта управления на отдельные месяцы периода оказания услуг, в которых ценовая заявка соответствует условиям конкурентного отбора
- соглашается на уменьшение (модификацию) отбираемого объёма снижения потребления электрической энергии в случаях, определенных Регламентом участия на оптовом рынке исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления

<small>Фамилия Имя Отчество владельца подписи</small>	<small>Период действия</small>	<small>Удостоверяющий центр</small>
---	--------------------------------	-------------------------------------

ПОДАТЬ	ОТМЕНИТЬ
--------	----------