

Итоги, проведенных спот-торгов в режиме «за день вперед»
на 09.01.18г.

08.01.18г. проходили централизованные спот-торги с поставкой электрической энергии на 09.01.18г.

Суммарный объем предложения составил— **240** тыс. кВт·ч., что соответствует часовому объему **10** МВт.

Суммарный объем спроса составил— **480** тыс. кВт·ч., что соответствует часовому объему **20** МВт.

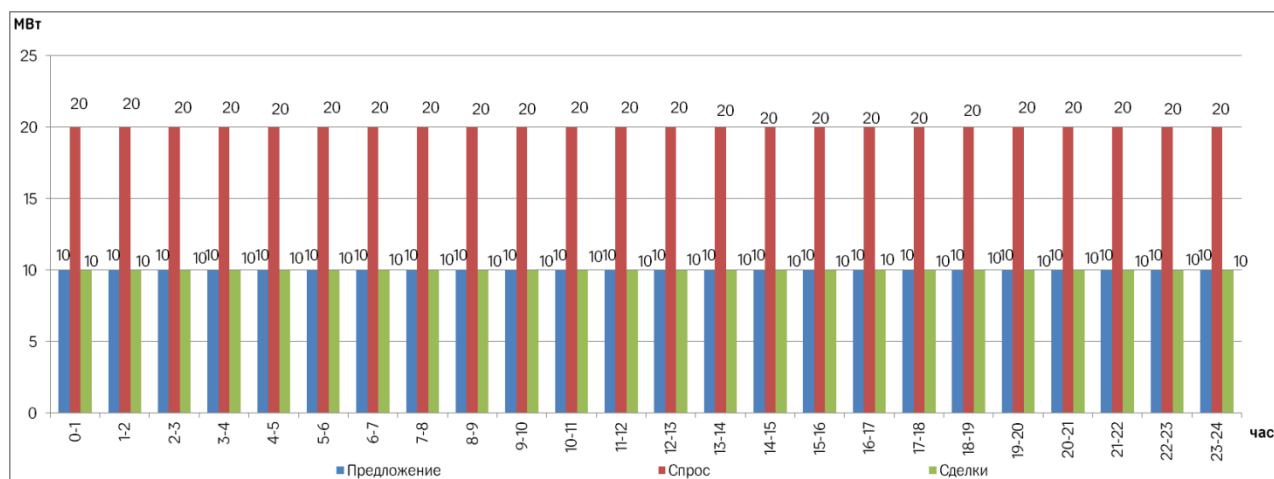


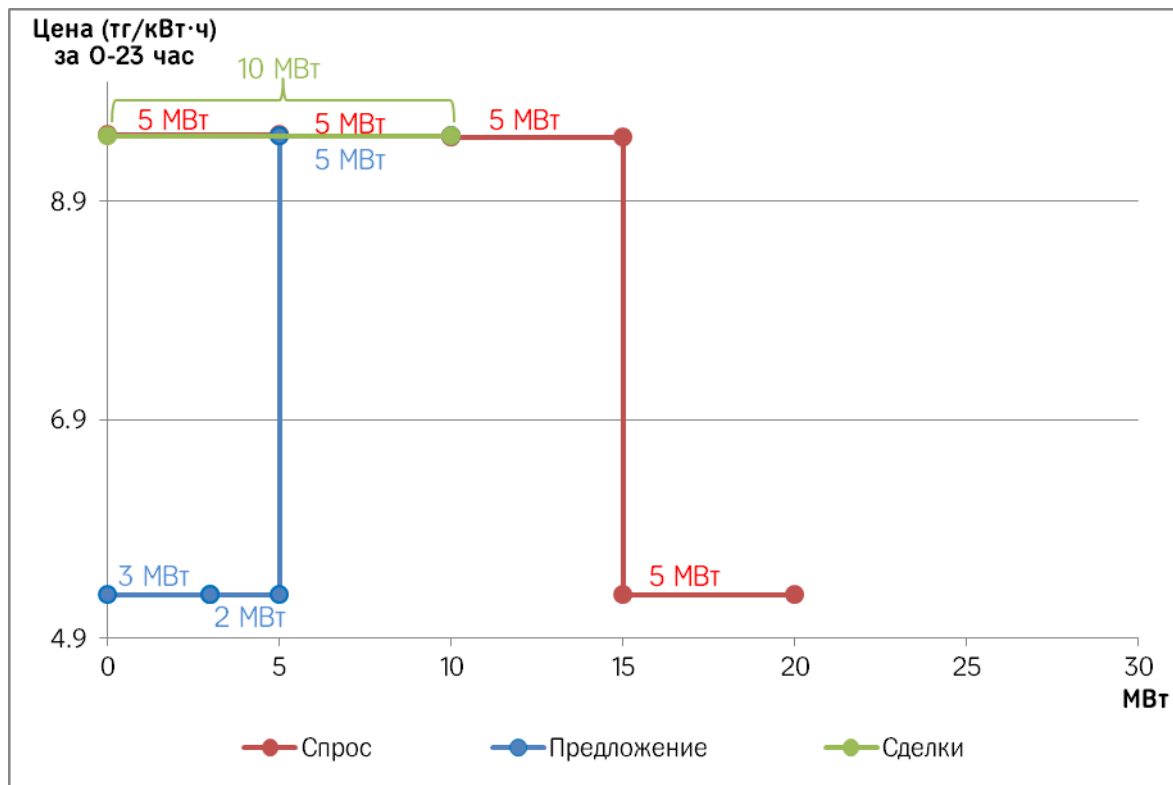
Рис. 1 График спроса и предложения, объем сделок по часам на 09.01.18г

На спот-торгах принимали участие **3** продавца и **4** покупателя.

Предложения продавцов были следующие: **5** МВт по цене **9,5** тг/кВт·ч (без НДС), **3** МВт по цене **5,3** тг/кВт·ч (без НДС), **2** МВт по цене **5,3** тг/кВт·ч (без НДС). Максимальная цена, заявленная на продажу электрической энергии **9,5** тг/кВт·ч (без НДС). Минимальная цена, заявленная на продажу электрической энергии **5,3** тг/кВт·ч (без НДС).

Предложения покупателей были следующими: **5** МВт по цене **9,51** тг/кВт·ч (без НДС), **5** МВт по цене **9,5** тг/кВт·ч (без НДС), **5** МВт по цене **9,49** тг/кВт·ч (без НДС), **5** МВт по цене **5,3** тг/кВт·ч (без НДС). Максимальная цена, заявленная на покупку электрической энергии **9,51** тг/кВт·ч (без НДС), минимальная цена, заявленная на покупку электрической энергии **5,3** тг/кВт·ч (без НДС).

На рисунке 2 представлено формирование клиринговой цены на соответствующие часы централизованных спот-торгов на 09.01.2018 года.



По итогам проведенных торгов было заключено 3 сделки, клиринговая цена на все часы операционных суток сложилась одинаковая и составила **9,5** руб/кВт·ч (без НДС). Суммарный объем, заключенной сделки составил **240** тыс. кВт·ч.

Весь суммарный объем предложения был реализован. Неудовлетворенный суммарный объем спроса составил **240** тыс. кВт·ч по ценам **5,3-9,49** руб/кВт·ч (без НДС).