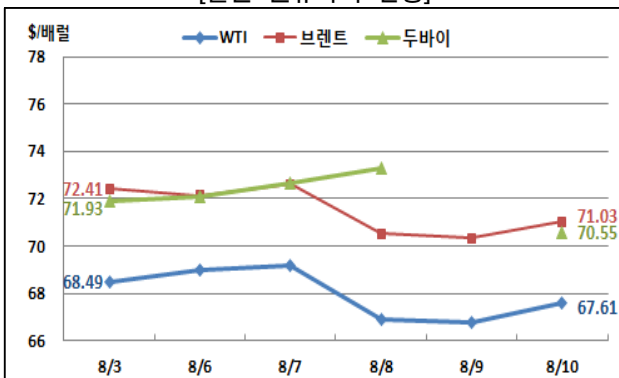


### 1. 현물 유가

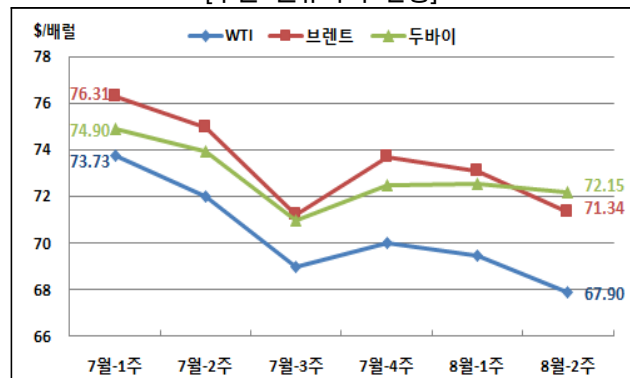


#### 현물 원유가격 추이

[일간 원유가격 변동]



[주간 원유가격 변동]



자료: Reuters, 한국석유공사

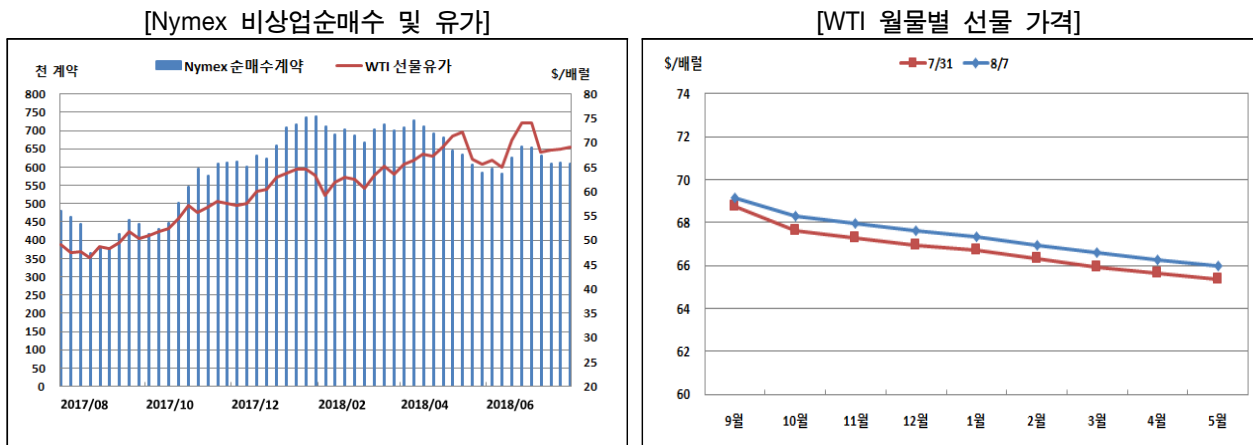
- 8월 둘째 주 국제유가는 미국-중국 간 무역분쟁 심화에 따른 세계 경제성장률 및 석유 수요 둔화 우려로 하락하였고 미국의 이란에 대한 제재 부활 등은 하락폭을 제한함.
  - 미국이 7일(화) 오는 23일부터 160억 달러 상당의 중국산 제품에 대해 25%의 관세를 부과한다고 발표하자 중국도 미국산 제품에 보복 관세를 부과함.
    - 중국은 8일(수) 미국의 관세 부과에 대응해 23일부터 160억 달러의 미국산 제품(LPG, 납사, 석유 화학제품, 자동차 등 333개)에 대해 25%의 관세를 부과한다고 발표함.
    - 중국의 보복 관세 품목에서 관심의 대상이었던 원유와 LNG는 제외됨.
      - ※ 원유가 제외된 것은 중국이 도입선 다변화를 중요시 한다는 분석과 함께, 미국의 이란 제재를 앞두고 이란산 원유 수입을 계속하기 위한 협상용이라는 분석이 제기됨(Reuters, 8.10).
  - 미국은 7일(화) 지난 2016년 1월 이란 핵 합의(JCPOA)로 제재 중단에 들어간 후 2년 7개월 만에 이란에 대한 제재를 부활하고 1단계 제재를 시행함.
    - 미국의 JCPOA 탈퇴(2018.5.8.)로 시작되는 1단계 제재 대상에는 이란 정부의 달러화 구매, 금과 귀금속 및 알루미늄·철강·자동차·석탄·커피·식료품 거래 등이 포함됨(EI, 8.7).
      - ※ 2단계 제재는 11월 5일 시행될 예정이며, 제재 대상에 이란의 원유 수출 등을 포함함.
  - 미국 에너지정보청(EIA)은 7일(화) 발간한 월간 보고서에서 2018년 미국의 전년 대비 원유생산 증가 전망치를 종전의 144만b/d에서 133만b/d로 11만b/d 낮춤.

- 유로화 대비 달러 환율은 8월 10일 기준 \$1.1410/€로 전주(8월 3일)의 \$1.1567/€에 비해 1.4% 하락 (가치 상승)함.
- 미국의 주간 원유생산과 원유시추기 수는 전주보다 감소함.
  - 미국 에너지정보청(EIA)은 미국의 주간 원유생산(8월 3일 기준)이 전주(7월 27일)보다 10만b/d 감소한 1,080만b/d를 기록했다고 발표함.
  - 베이커휴즈(Baker Hughes)에 따르면, 미국의 원유시추기 수는 8월 10일 기준으로 전주(8월 3일)보다 10기 증가한 869기를 기록함.
- 지난주 미국 석유재고는 원유는 전주보다 감소하고 휘발유와 중간유분은 전주보다 증가함.
  - 상업용 원유재고는 원유수출 및 정제투입 증가로 전주 대비 1.3백만 배럴 감소한 407.4백만 배럴을 기록함.
  - 휘발유재고는 전주 대비 2.9백만 배럴 증가한 233.9백만 배럴을 기록했고, 중간유분재고는 전주 대비 1.2백만 배럴 증가한 125.4백만 배럴을 기록함.

## 2. 선물 유가



### Nymex-WTI 선물 가격 및 비상업순매수 추이



자료: Reuters, CFTC, Nymex

- Ⓜ 8월 7일 기준 Nymex-WTI 선물유가는 전주(7월 31일) 대비 \$0.41/배럴(0.6%) 상승한 \$69.17/배럴을 기록함.
  - 8월 7일 기준으로 Nymex-WTI 선물가격 원월물('19.5월)과 최근월물('18.9월)과의 스프레드는 (-)\$3.18/배럴로 전주보다 백워드이션(backwardation)이 축소됨.
    - ICE-Brent 선물가격(8월 7일)의 원월물('19.6월)과 최근월물('18.10) 간 스프레드는 (-)\$0.42/배럴임.
- Ⓜ 미국 상품선물거래위원회(CFTC)가 발표한 8월 7일 기준 Nymex의 투기성 자금에 의한 원유 (WTI) 선물거래 순매수는 전주보다 4.5백만 배럴 감소한 608.9백만 배럴을 기록함.
  - 헤지펀드 등 투기성 자금의 매수 포지션은 7.0백만 배럴 감소하였고 매도 포지션은 2.5백만 배럴 감소함.

## 미국 석유수급 통계

### 1) 석유재고(전략비축유 제외)

(단위: 백만 배럴)

| 구분 \ 일자     | 7/13  | 7/20  | 7/27  | 8/3   | 전주대비 |       |
|-------------|-------|-------|-------|-------|------|-------|
|             |       |       |       |       | 물량   | 변동률   |
| 원 유         | 411.1 | 404.9 | 408.7 | 407.4 | -1.3 | -0.3% |
| 휘발유         | 235.8 | 233.5 | 231.0 | 233.9 | +2.9 | +1.3% |
| 중간유분(난방유 등) | 121.3 | 121.2 | 124.2 | 125.4 | +1.2 | +1.0% |
| 중 유         | 28.1  | 28.4  | 28.7  | 28.3  | -0.4 | -1.4% |

자료: EIA/DOE

### 2) 원유정제투입량

(단위: 백만 b/d)

| 구분 \ 일자 | 7/13  | 7/20  | 7/27  | 8/3   | 전주대비  |       |
|---------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
|         |       |       |       |       | 물량    | 변동률   |
| 원유처리량   | 17.24 | 17.29 | 17.48 | 17.60 | +0.12 | +0.7% |
| 가동률(%)  | 94.3  | 93.8  | 96.1  | 96.6  | +0.5  | +0.5% |

자료: EIA/DOE

### 3) 석유제품 소비

(단위: 백만 b/d)

| 구분 \ 일자     | 7/13  | 7/20  | 7/27  | 8/3   | 전주대비  |        |
|-------------|-------|-------|-------|-------|-------|--------|
|             |       |       |       |       | 물량    | 변동률    |
| 휘발유         | 9.71  | 9.85  | 9.88  | 9.35  | -0.53 | -5.4%  |
| 중간유분(난방유 등) | 4.14  | 4.17  | 3.61  | 4.00  | +0.39 | +10.8% |
| 중 유         | 0.55  | 0.24  | 0.63  | 0.29  | -0.34 | -54.0% |
| 총석유제품       | 21.30 | 21.70 | 20.57 | 20.93 | +0.36 | +1.8%  |

자료: EIA/DOE

### 4) 수입 및 생산

(단위: 백만 b/d)

| 구분   | 수 입  |      |      |       |        | 생 산   |       |       |       |        |
|------|------|------|------|-------|--------|-------|-------|-------|-------|--------|
|      | 7/20 | 7/27 | 8/3  | 전주대비  |        | 7/20  | 7/27  | 8/3   | 전주대비  |        |
|      |      |      |      | 물량    | 변동률    |       |       |       | 물량    | 변동률    |
| 원유   | 7.77 | 7.75 | 7.93 | +0.18 | +2.3%  | 11.00 | 10.90 | 10.80 | -0.10 | -0.9%  |
| 휘발유  | 0.84 | 0.75 | 0.94 | +0.19 | 25.3%  | 10.26 | 10.48 | 9.91  | -0.57 | -5.4%  |
| 중간유분 | 0.21 | 0.16 | 0.17 | +0.01 | +6.3%  | 5.16  | 5.16  | 5.24  | +0.08 | +1.6%  |
| 중유   | 0.22 | 0.34 | 0.29 | -0.05 | -14.7% | 0.41  | 0.50  | 0.44  | -0.06 | -12.0% |

자료: EIA/DOE