

Slides Materie Prime

Lo scenario Snam - Terna

| | 2019 | 2030 | | 2040 | | |
|--|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| | Consuntivo | FF55 | LT | DE-IT | GA-IT | LT |
| FABBISOGNO DI ELETTRICITA' (TWh) | 320 | 366 | 331 | 418 | 396 | 389 |
| <i>di cui CONSUMI PER PRODUZIONE H2</i> | - | 9 | - | 18 | 16 | 9 |
| GENERAZIONE FER (TWh) | 113 | 239 | 187 | 325 | 302 | 244 |
| <i>di cui SOLARE</i> | 23 | 101 | 69 | 157 | 138 | 102 |
| <i>di cui EOLICO</i> | 20 | 68 | 46 | 108 | 99 | 71 |
| GENERAZIONE TERMOELETTRICA NETTA (TWh) | 169 | 80 | 96 | 49 | 53 | 99 |
| <i>di cui GAS</i> | 138 | 75 | 91 | 46 | 50 | 94 |
| SALDO IMPORT/EXPORT (TWh) | 38 | 52 | 54 | 54 | 49 | 51 |
| CAPACITA' INST.FER (GW) | 55 | 122 | 91 | 175 | 160 | 123 |
| <i>di cui SOLARE</i> | 21 | 75 | 52 | 114 | 102 | 75 |
| <i>di cui EOLICO</i> | 11 | 27 | 19 | 42 | 39 | 28 |
| CAPACITA' INST. ACCUMULI (GWh)⁴ | 1 | 95 | 50 | 175 | 144 | 71 |
| CAPACITA' INST. ELETTROLIZZATORI (GW) | - | 5 | - | 12 | 8 | 5 |
| DOMANDA DI METANO (TWh @ PCS 10,58 kWh/m3)⁵ | 789 | 700 | 653 | 561 | 629 | 714 |
| <i>di cui GAS NATURALE</i> | 788 | 620 | 641 | 375 | 393 | 599 |
| <i>di cui BIOMETANO</i> | 1 | 57 | 11 | 109 | 109 | 74 |
| TERMOELETTRICO (INCLUSO CALORE DERIVATO E CALORE DIRETTO) | 329 | 231 | 243 | 177 | 182 | 285 |
| USI FINALI ENERGETICI | 427 | 413 | 377 | 278 | 290 | 351 |
| USI FINALI NON ENER, ALTRI USI, PERDITE E BUNKERAGGI | 33 | 35 | 32 | 30 | 30 | 36 |
| DOMANDA DI IDROGENO (TWh @ PCS 10,58 kWh/m3) | - | 23 | 1 | 77 | 127 | 41 |
| PICCO DI DOMANDA GAS (GWh/giorno) | 4.169 | 4.762 | 4.373 | 3.830 | 3.947 | 4.582 |
| <i>di cui GAS NATURALE E BIOMETANO (GWh/giorno)</i> | 4.169 | 4.698 | 4.370 | 3.619 | 3.598 | 4.455 |
| <i>di cui IDROGENO(*) (GWh /giorno)</i> | - | 63 | 3 | 212 | 349 | 127 |

(*) valore annuale medio

La rete

