Elektrolyzér SILYZER 300 - Tabulky ročních vstupů a výstupů elektrolyzéru, tabulky ročních výnosů a nákladů, výsledné NPV a parametry použitých technologií

Všechny uvedené ceny a výpočty jsou bez započtení DPH

Celkem zaplaceno za silovou elektřinu za rok TNS (Kč·r^{-1})													
Rok	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	18 511 901	18 337 005	19 348 524	20 227 421	20 939 070	21 844 188	22 623 257	21 967 284	22 879 521	22 909 924	23 392 343	23 872 061	24 330 031
Rok	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
	24 809 021	25 316 148	25 761 424	26 207 752	26 601 365	27 028 077	27 447 774						

Celkové množství nakoupené el. energie za rok TME (MWh·r^{-1})													
Rok	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	28 280	27 850	28 585	29 160	29 555	30 105	30 515	29 675	30 195	29 950	30 085	30 210	30 310
Rok	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
	30 420	30 540	30 610	30 675	30 695	30 735	30 765						

Celkové roční množství vyrobeného vodíku TVH2 (kg·r^{-1})													
Rok	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	549 275	540 923	555 199	566 367	574 039	584 722	592 685	576 370	586 470	581 711	584 333	586 761	588 703
Rok	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
	590 840	593 171	594 530	595 793	596 181	596 958	597 541						

Celkové roční množství vyrobeného kyslíku TVO2 (kg·r^{-1})													
Rok	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	274 638	270 462	277 600	283 184	287 020	292 361	296 342	288 185	293 235	290 856	292 167	293 381	294 352
Rok	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
	295 420	296 585	297 265	297 896	298 091	298 479	298 770						

Celkové roční náklady za nakoupenou el. energii TNE (Kč·r^{-1})													
Rok	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	37 392 611	37 460 124	38 933 307	40 253 803	41 381 811	42 741 952	43 957 780	43 494 688	44 879 796	45 232 978	46 123 595	47 016 776	47 890 198
Rok	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
	48 794 314	49 736 487	50 613 103	51 497 202	52 325 521	53 199 277	54 071 308						

Celková roční spotřeba vody TSV (l·r^{-1})													
Rok	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	9 796 323	9 647 369	9 901 976	10 101 159	10 237 989	10 428 511	10 570 537	10 279 557	10 459 687	10 374 818	10 421 583	10 464 884	10 499 524
Rok	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
	10 537 629	10 579 197	10 603 445	10 625 962	10 632 890	10 646 746	10 657 138						

Celkové roční náklady na vodu TNV (Kč·r^{-1})													
Rok	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	792 523	802 325	846 558	887 767	924 987	968 582	1 009 263	1 008 962	1 055 388	1 076 136	1 111 254	1 147 116	1 183 138
Rok	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
	1 220 680	1 259 809	1 298 052	1 337 232	1 375 570	1 415 929	1 456 996						

Celkové roční výnosy za vodík TVV (Kč·r^{-1})													
Rok	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	12 505 537	12 315 389	12 640 409	12 894 677	13 069 347	13 312 560	13 493 864	13 122 412	13 352 358	13 244 018	13 303 716	13 358 991	13 403 212
Rok	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
	13 451 854	13 504 919	13 535 873	13 564 616	13 573 460	13 591 148	13 604 415						

Roční peněžní tok CF (Kč·r^{-1})													
Rok	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	-91 400 000	-25 770 997	-26 038 461	-27 230 856	-28 338 293	-29 328 851	-30 489 375	-31 564 579	-31 472 638	-32 674 225	-33 156 496	-34 022 534	-34 896 300	-35 761 525
Rok	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
	-36 654 540	-37 582 778	-38 466 682	-39 361 218	-40 219 031	-41 115 458	-42 015 289							

Maximální cena elektřiny pro každý rok, za kterou ještě nakupujeme el. energii 5 MWh pro každou hodinu CM (Kč·MWh^{-1})		Výchozí cena 1 MWh el. ene. - na jejím základě jsou určeny ceny v dalších letech VC (Kč·MWh^{-1})	Průměrná cena 1 MWh·r^{-1} PC (Kč·MWh^{-1})
Rok	Kč·MWh^{-1}	1 000	1 054
1	1 000		
2	1 005		
3	1 035		
4	1 065		
5	1 090		
6	1 120		
7	1 145		
8	1 140		
9	1 170		
10	1 180		
11	1 200		
12	1 220		
13	1 240		
14	1 260		
15	1 280		
16	1 300		
17	1 320		
18	1 340		
19	1 360		
20	1 380		

Výnosnost investice ROI (%)	-41,99
Čistá současná hodnota NPV (Kč)	-357 515 985

Výrobní náklady H_2	
Ekvivalentní roční výrobní náklady na výrobu celkového množství H_2 za rok Nvr (Kč·r^{-1})	57 785 955
Poměrné ekvivalentní roční výrobní náklady na 1 kg H_2 $n_{vr,kg}$ (Kč·kg^{-1}·r^{-1} H_2)	99,35
Poměrné ekvivalentní roční výrobní náklady na 1 MWh z H_2 $n_{vr,MWh}$ (Kč·MWh^{-1}·r^{-1} H_2)	3 005,61

SILYZER 300 – Počáteční investice a CF roku 0 investice	
	Počáteční investice za jednotlivé položky (Kč)
SILYZER 300 - Pi = 5 MW	89 950 000
Reverzní osmóza 4000 l·h^{-1}	350 000
Platba OTE, a.s. za získání statutu subjekt zúčtování	100 000
Cena za rezervaci příkonu	1 000 000
CF roku 0	91 400 000

Roční náklady na údržbu, obsluhu a mzdy NUM (Kč·r^{-1})	91 400

Reverzní osmóza	
Sdružené napětí Us (V)	400
Elektrický příkon Pi (kW)	1,5
Polypropylenová vložka (životnost – 12 měsíců) (Kč·ks^{-1})	105
Uhlíková vložka (životnost 1 – 3 roky) (Kč·ks^{-1})	255
Uhlíkový pachový filtr (životnost 2 – 5 let) (Kč·ks^{-1})	500
Membrána reverzní osmózy (životnost 3 – 5 let) (Kč·ks^{-1})	1900

Elektrolyzér SILYZER 300 - základní parametry	
Měrná spotřeba el. energie na 1 kg H_2 MSE (kWh·kg^{-1} H_2)	
51,47	
Účinnost η (%)	75,00
Měrná spotřeba vody na výrobu 1 m^3 H_2 MSV (l·m^{-3} H_2)	
1,5	
Měrná výroba H_2 z 1 MW el. příkonu za hodinu MVH (kg·h^{-1} H_2)	19,6

Výstupní parametry vyrobeného z elektrolyzéru H_2	
Tlak H_2 p (MPa)	3,5
Teplota H_2 T (°C)	80
Přepočet 1 kg H_2 na Nm^3 PH (Nm^3)	11,89

Různé roční míry inflace		
Roční míra inflace regulované složky silové elektřiny irr (-)	0,02	1,02
Roční míra inflace ira (-)	0,03	1,03
Roční míra inflace silové elektřiny na denním trhu irs (-)	0,01	1,01
Diskont r (-)	0,10	1,10

Poměrná anuita a_{TI} (-)	0,12

Cena vody CV (Kč·m^{-3})	80,9
Cena zemního plynu CP (Kč·MWh^{-1})	436,9
Cena vodíku za kg $CH2_{kg}$ (Kč·kg^{-1} H2)	22,77
Cena vodíku za MWh $CH2_{kWh}$ $CH2_{kWh}$ (Kč·MWh^{-1} H_2)	688,76

$CH2_{kg}$ (Kč·kg^{-1} H_2) - pro NPV = 0	95,97

Cena za systémové služby CSYS (Kč·MWh^{-1})	93,30
Cena na úhradů nákladu spojených s POZE CPOZE (Kč·MW^{-1}·měsíc^{-1})	65 510,69
Cena za OTE COTE (Kč·OM^{-1}·měsíc^{-1})	3,91
Cena za rezervovaný příkon CRP (Kč·MW^{-1})	200 000,00
Daň z elektřiny CD (Kč·MWh^{-1})	28,30
Cena za získání statutu subjekt zúčtování CSZ (Kč)	100 000,00
Cena za činnost zúčtování CČZ (Kč·měsíc^{-1})	15 000,00
Cena za poskytování skutečných hodnot účastníkům trhu s elektřinou CPH (Kč·měsíc^{-1})	1 000,00
Cena za činnost organizace trhu COT (Kč·MWh^{-1})	1,42
Cena za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích CPT (Kč·měsíc^{-1})	2 875,00

Kurz EUR/CZK (Kč·EUR^{-1})	25,7

Výhřevnost vodíku VH2 (MWh·kg^{-1})	0,03
Cena zemního plynu CP (EUR·MWh^{-1})	17
Cena emisní povolenky v Kč $CEP_{Kč}$ (Kč·t^{-1} CO_2)	1259,3
Cena emisní povolenky v eurech CEP_{EUR} (EUR·t^{-1} CO_2)	49
Emise CO_2 zemního plynu EZP (t CO_2·MWh^{-1})	0,2

Celkový instalovaný el. výkon elektrolyzéru Pi: 5 MW - 7 článků	
Množství vyrobeného H_2 elektrolyzérem za hodinu VH2 (kg·h^{-1} H_2)	98
Množství zpotřebované vody na výrobu 1 m^3 H_2 SV (l·m^{-3} H_2)	1730

Provozovatel distribuční soustavy	Hladina napětí	Měsíční cena za roční rezervovanou kapacitu v Kč·MW^{-1} a měsíc	Cena za použití sítí VVN a VN v Kč·MWh^{-1}
ČEZ Distribuce, a. s.	VVN	71 703	37,2
	VN	176 388	59,54
EG.D, a.s.	VVN	68 153	42,47
	VN	160 717	56,63
PREdistribuce, a.s.	VVN	75 223	36,05
	VN	194 060	47,87

Elektrolyzér SILYZER 300 - Tabulky s odpisy, s výsledky hospodaření a tabulky citlivostních analýz

Všechny uvedené ceny a výpočty jsou bez započtení DPH

Daňové odpisy elektrolyzéru SILYZER 300 - odpisová skupina 3 (10 let odpisování) - zrychlené odpisování

Rok	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Roční odpis RNO (Kč·r^{-1})	8 995 000	16 191 000	14 392 000	12 593 000	10 794 000	8 995 000	7 196 000	5 397 000	3 598 000	1 799 000
Zůstatková cena ZC (Kč)	80 955 000	64 764 000	50 372 000	37 779 000	26 985 000	17 990 000	10 794 000	5 397 000	1 799 000	0

Účetní odpisy elektrolyzéru SILYZER 300 - výkonové odepisování

Rok	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Roční odpis RNO (Kč·r^{-1})	4 247 324	4 182 743	4 293 131	4 379 490	4 438 814	4 521 417	4 582 995	4 456 837	4 534 934	4 498 138
Rok	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Roční odpis RNO (Kč·r^{-1})	4 518 414	4 537 187	4 552 206	4 568 727	4 586 749	4 597 263	4 607 025	4 610 029	4 616 036	4 620 542

Daňové odpisy reverzní osmózy - odpisová skupina 3 (10 let odpisování) - zrychlené odpisování

Rok	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Roční odpis RNO (Kč·r^{-1})	35 000	63 000	56 000	49 000	42 000	35 000	28 000	21 000	14 000	7 000
Zůstatková cena ZC (Kč)	315 000	252 000	196 000	147 000	105 000	70 000	42 000	21 000	7 000	0

Účetní odpisy reverzní osmózy - výkonové odepisování

Rok	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Roční odpis RNO (Kč·r^{-1})	16 527	16 275	16 705	17 041	17 272	17 593	17 833	17 342	17 646	17 502
Rok	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Roční odpis RNO (Kč·r^{-1})	17 581	17 654	17 713	17 777	17 847	17 888	17 926	17 938	17 961	17 979

Výchozí nákupní cena el. energie 1 MWh VC (Kč·MWh^{-1})	NPV - bez započítání zbytkové hodnoty elektrolyzéru NPV (Kč)	Množství vyrobeného vodíku za životnost elektrolyzéru TTVH2 (Kg H_2)	Zbytková hodnota elektrolyzéru ZH (Kč)	NPVZH - se započtením zbytkové hodnoty elektrolyzéru (Kč) NPVZH (Kč)
1 000	-357 515 985	11 632 572	0	-357 515 985
900	-327 337 907	10 124 202	9 914 077	-325 864 243
800	-299 737 147	8 546 395	20 284 539	-296 721 979
700	-275 308 270	6 958 780	30 719 469	-270 742 017
600	-254 257 482	5 330 572	41 421 208	-248 100 484
500	-238 582 861	3 827 349	51 301 455	-230 957 227
400	-228 588 706	2 607 406	59 319 781	-219 771 198
300	-223 470 268	1 755 719	64 917 673	-213 820 669
200	-221 375 501	1 235 966	68 333 855	-211 218 109
100	-220 697 887	886 357	70 631 735	-210 198 929
0	-220 695 254	618 226	72 394 082	-209 934 335
-100	-221 047 989	412 928	73 743 448	-210 086 496
-200	-221 442 396	266 674	74 704 728	-210 338 014
-300	-221 794 467	171 211	75 332 177	-210 596 819
-400	-222 036 163	116 148	75 694 093	-210 784 719

Výsledek hospodaření

Rok	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Zisk před započtením úroků, daní a odpisů EBITDA (Kč·r^{-1})	-25 770 997	-26 038 461	-27 230 856	-28 338 293	-29 328 851	-30 489 375	-31 564 579	-31 472 638	-32 674 225	-33 156 496	-34 022 534	-34 896 300	-35 761 525
Zisk před zdaněním a úroky EBIT (Kč·r^{-1})	-30 034 847	-30 237 479	-31 540 692	-32 734 824	-33 784 937	-35 028 385	-36 165 406	-35 946 816	-37 226 806	-37 672 136	-38 558 529	-39 451 142	-40 331 444
Zisk před zdaněním EBT (Kč·r^{-1})	-30 034 847	-30 237 479	-31 540 692	-32 734 824	-33 784 937	-35 028 385	-36 165 406	-35 946 816	-37 226 806	-37 672 136	-38 558 529	-39 451 142	-40 331 444
Čistý zisk EAT (Kč·r^{-1})	-30 034 847	-30 237 479	-31 540 692	-32 734 824	-33 784 937	-35 028 385	-36 165 406	-35 946 816	-37 226 806	-37 672 136	-38 558 529	-39 451 142	-40 331 444
Rok	14	15	16	17	18	19	20						
Zisk před započtením úroků, daní a odpisů EBITDA (Kč·r^{-1})	-36 654 540	-37 582 778	-38 466 682	-39 361 218	-40 219 031	-41 115 458	-42 015 289						
Zisk před zdaněním a úroky EBIT (Kč·r^{-1})	-41 241 044	-42 187 375	-43 081 833	-43 986 169	-44 846 998	-45 749 455	-46 653 810						
Zisk před zdaněním EBT (Kč·r^{-1})	-41 241 044	-42 187 375	-43 081 833	-43 986 169	-44 846 998	-45 749 455	-46 653 810						
Čistý zisk EAT (Kč·r^{-1})	-41 241 044	-42 187 375	-43 081 833	-43 986 169	-44 846 998	-45 749 455	-46 653 810						

Koeficienty pro zrychlené odpisování - odpisová skupina 3 KZO (-)	
rok	koeficient
1	10
2 a dále	11

Závislost NPV na měnícím se diskontu pro investici do elektrolyzéru SILYZER 300

2,00%	3%	4%	5,00%	6%	7%	8,00%	9%	10%	11,00%	12%
-635 068 320	-582 001 584	-535 924 788	-495 774 499	-460 664 996	-429 856 409	-402 728 899	-378 761 691	-357 515 985	-338 621 008	-321 762 587
13%	14%	15%	16%	17%	18%	19%	20%	21%	22%	23%
-306 673 772	-293 127 106	-280 928 261	-269 910 760	-259 931 606	-250 867 644	-242 612 531	-235 074 205	-228 172 758	-221 838 665	-216 011 274
24%	25%	26%	27%	28%	29%	30%	31%	32%	33%	34%
-210 637 550	-205 671 004	-201 070 787	-196 800 920	-192 829 642	-189 128 850	-185 673 621	-182 441 805	-179 413 670	-176 571 607	-173 899 861
35%	36%	37%	38%	39%	40%	41%	42%	43%	44%	45%
-171 384 312	-169 012 277	-166 772 343	-164 654 218	-162 648 606	-160 747 092	-158 942 046	-157 226 538	-155 594 261	-154 039 468	-152 556 911
46%	47%	48%	49%	50%	51%	52%	53%	54%	55%	56%
-151 141 791	-149 789 713	-148 496 645	-147 258 882	-146 073 016	-144 935 907	-143 844 657	-142 796 590	-141 789 229	-140 820 278	-139 887 611

Roční míra inflace silové elektřiny na denním trhu

rok	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Průměrná marginální cena PMC (EUR·MWh^{-1})	32,96	32,32	31,15	36,46	46,02	40,21	33,62
Roční míra inflace ira (%)		-1,94	-3,62	17,04	26,24	-12,64	-16,38

Roční hodnoty EBT (Kč·r^{-1}) pro roky 15 až 20

Výchozí cena 1 MWh el. energie VC (Kč·MWh^{-1})	Rok 15	Rok 16	Rok 17	Rok 18	Rok 19	Rok 20	Zaplacená daň - zaplacená daň z příjmu 19 % ve 20. roce životnosti investice ND (Kč·r^{-1})
1 000	-42 187 375	-43 081 833	-43 986 169	-44 846 998	-45 749 455	-46 653 810	0
900	-38 459 930	-39 323 271	-40 234 489	-41 114 276	-42 017 538	-42 847 100	0
800	-34 825 727	-35 628 786	-36 495 354	-37 351 395	-38 225 690	-39 099 974	0
700	-31 712 623	-32 553 512	-33 448 098	-34 257 545	-35 120 014	-36 020 032	0
600	-28 982 118	-29 789 298	-30 676 901	-31 466 182	-32 314 263	-33 223 806	0
500	-26 532 669	-27 352 428	-28 077 741	-28 945 689	-29 720 564	-30 496 798	0
400	-24 850 734	-25 665 413	-26 513 406	-27 308 080	-28 122 371	-28 930 506	0
300	-23 530 777	-24 268 182	-24 978 338	-25 704 280	-26 595 935	-27 362 944	0
200	-22 940 535	-23 519 059	-24 134 872	-24 744 559	-25 493 093	-26 246 690	0
100	-22 993 544	-23 540 092	-24 151 312	-24 784 186	-25 279 531	-25 852 361	0
0	-23 015 567	-23 574 628	-24 186 502	-24 822 520	-25 695 188	-26 350 395	0
-100	-23 338 309	-23 918 311	-24 720 250	-25 596 253	-26 221 241	-26 875 964	0
-200	-23 251 157	-24 102 641	-25 059 467	-26 025 067	-26 703 074	-27 817 676	0
-300	-23 039 830	-23 638 784	-25 050 011	-26 369 594	-27 038 101	-28 119 863	0
-400	-22 810 398	-23 254 576	-24 149 298	-25 422 501	-25 957 951	-27 319 614	0

Ukázka tabulky: Marginální ceny 1 MWh el. energie pro každou hodinu v roce, pro roky životnosti investice 1 až 20

1. rok

Marginální cena 1 MWh el. energie MC (Kč·MWh^{-1})	Nakoupené MWh el. ene. NMWh (Kč·MWh^{-1})	1 = nakupujeme, 0 = nenakupujeme el. ene. 1 MWh	Celkový počet hodin v daném roce, kdy se provede nákup 1 MWh el. ene PH (hod)
844	844	1	18
772	772	1	
725	725	1	
695	695	1	
670	670	1	
673	673	1	
686	686	1	
696	696	1	
711	711	1	
704	704	1	
722	722	1	
736	736	1	
750	750	1	
748	748	1	
775	775	1	
847	847	1	
968	968	1	
1 048	0	0	
1 084	0	0	
1 069	0	0	
1 004	0	0	
953	953	1	

Cena emisní povolenky v eurech CEP (EUR·t^{-1} CO2)	Čistá současná hodnota NPV (Kč)
49,5	-357515985
30	-373281437
32,5	-371207035
35	-369132634
37,5	-367058232
40	-364983830
42,5	-362909429
45	-360835027
47,5	-358760626
50	-356686224
52,5	-354611823
55	-352537421
57,5	-350463020
60	-348388618
62,5	-346314217
65	-344239815
67,5	-342165413
70	-340091012

1

Změna ceny emisní povolenky v eurech M (-)	Čistá současná hodnota NPV (Kč)
1	-357 515 985
2	-316 857 715
3	-276 199 444
4	-235 541 174
5	-194 882 904
6	-154 224 633
7	-113 566 363
8	-72 908 093
9	-32 249 822
10	8 408 448
11	49 066 718
12	89 724 989
13	130383258,9
14	171041529,2
15	211699799,5
16	252358069,8
17	293016340,1

1

Změna ceny vodíku K (-)	Čistá současná hodnota NPV (Kč)
1,0	-357 515 985
1,1	-346 397 193
1,2	-335 278 400
1,3	-324 159 608
1,4	-313 040 816
1,5	-301 922 023
1,6	-290 803 231
1,7	-279 684 439
1,8	-268 565 647
1,9	-257 446 854
2,0	-246 328 062
2,1	-235 209 270
2,2	-224 090 477
2,3	-212 971 685
2,4	-201 852 893
2,5	-190 734 101
2,6	-179 615 308
2,7	-168 496 516
2,8	-157 377 724
2,9	-146 258 931

Elektrolyzér SILYZER 200 - Tabulky ročních vstupů a výstupů elektrolyzéru, tabulky ročních výnosů a nákladů, výsledné NPV a parametry použitých technologií

Všechny uvedené ceny a výpočty jsou bez započtení DPH

Celkem zaplaceno za silovou elektřinu za rok TNS (Kč·r^{-1})													
Rok	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	18 511 901	18 337 005	17 966 149	17 580 320	17 219 141	16 832 561	16 420 511	16 063 322	15 640 293	15 357 806	15 031 070	14 704 776	14 323 988
Rok	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
	13 947 596	13 697 523	13 291 584	12 905 635	12 574 863	12 204 241	11 884 146						

Celkové množství nakoupené el. energie za rok TME (MWh·r^{-1})													
Rok	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	28 280	27 850	27 230	26 605	26 005	25 385	24 745	24 165	23 530	23 040	22 505	21 980	21 400
Rok	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
	20 835	20 395	19 805	19 240	18 735	18 205	17 720						

Celkové roční množství vyrobeného vodiku TVH2 (kg·r^{-1})													
Rok	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	452 344	445 466	435 549	425 552	415 955	406 038	395 801	386 524	376 367	368 529	359 972	351 574	342 297
Rok	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
	333 260	326 222	316 785	307 748	299 670	291 193	283 435						

Celkové roční množství vyrobeného kysliku TVO2 (kg·r^{-1})													
Rok	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	226 172	222 733	217 775	212 776	207 978	203 019	197 901	193 262	188 184	184 265	179 986	175 787	171 149
Rok	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
	166 630	163 111	158 392	153 874	149 835	145 596	141 717						

Celkové roční náklady za nakoupenou el. energii TNE (Kč·r^{-1})													
Rok	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	37 392 611	37 460 124	37 299 160	37 123 886	36 979 639	36 807 810	36 608 125	36 476 879	36 270 333	36 236 106	36 150 541	36 069 746	35 924 606
Rok	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
	35 789 052	35 810 199	35 643 687	35 504 797	35 437 382	35 326 455	35 279 414						

Celková roční spotřeba vody TSV (l·r^{-1})													
Rok	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	8 067 560	7 944 892	7 768 022	7 589 725	7 418 561	7 241 690	7 059 115	6 893 656	6 712 506	6 572 722	6 420 100	6 270 331	6 104 872
Rok	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
	5 943 692	5 818 171	5 649 859	5 488 679	5 344 616	5 193 420	5 055 062						

Celkové roční náklady na vodu TNV (Kč·r^{-1})													
Rok	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	652 666	660 739	664 118	667 043	670 256	672 596	673 996	676 628	677 295	681 760	684 576	687 327	687 927
Rok	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
	688 518	692 849	691 644	690 727	691 430	690 682	691 105						

Celkové roční výnosy za vodík TVV (Kč·r^{-1})													
Rok	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	10 298 677	10 142 085	9 916 301	9 688 696	9 470 195	9 244 410	9 011 343	8 800 125	8 568 878	8 390 436	8 195 606	8 004 418	7 793 200
Rok	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
	7 587 445	7 427 211	7 212 352	7 006 597	6 822 692	6 629 683	6 453 061						

Roční peněžní tok CF (Kč·r^{-1})													
Rok	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	-194 200 000	-27 940 800	-28 172 978	-28 241 177	-28 296 433	-28 373 900	-28 430 195	-28 464 979	-28 547 581	-28 572 950	-28 721 631	-28 833 711	-28 946 855	-29 013 533
Rok	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
	-29 084 325	-29 270 037	-29 317 180	-29 383 127	-29 500 320	-29 581 654	-29 711 658							

Maximální cena elektřiny pro každý rok, za kterou ještě nakupujeme el. energii 5 MWh pro každou hodinu CM (Kč·MWh^{-1})	
Rok	Kč·MWh^{-1}
1	1 000
2	1 005
3	1 035
4	1 065
5	1 090
6	1 120
7	1 145
8	1 140
9	1 170
10	1 180
11	1 200
12	1 220
13	1 240
14	1 260
15	1 280
16	1 300
17	1 320
18	1 340
19	1 360
20	1 380

Výchozí cena 1 MWh el. ene. - na jejím základě jsou určeny ceny v dalších letech VC (Kč·MWh^{-1})	Průměrná cena 1 MWh·r^{-1} PC (Kč·MWh^{-1})
1000	1054

Výnosnost investice ROI (%)	-19,84
Čistá současná hodnota NPV (Kč)	-437 363 105

Výrobní náklady H_2	
Ekvivalentní roční výrobní náklady na výrobu celkového množství H_2 za rok Nvr (Kč·r^{-1})	59 964 081
Poměrné ekvivalentní roční výrobní náklady na 1 kg H_2 $n_{vr,kg}$ (Kč·kg^{-1}·r^{-1} H_2)	163,83
Poměrné ekvivalentní roční výrobní náklady na 1 MWh z H_2 $n_{vr,MWh}$ (Kč·MWh^{-1}·r^{-1} H_2)	4 956,20

SILYZER 200 – Počáteční investice a CF roku 0 investice	
	Počáteční investice za jednotlivé položky (Kč)
SILYZER 200 - Pi = 5 MW	192 750 000
Reverzní osmóza 4000 l/h	350 000
Platba OTE, a.s. za získání statutu subjekt zúčtování	100 000
Cena za rezervaci příkonu	1 000 000
CF roku 0	194 200 000

Roční náklady na údržbu, obsluhu a mzdy NUM (Kč·r^{-1})	194 200

Reverzní osmóza	
Sdružené napětí Us (V)	400
Elektrický příkon Pi (kW)	1,5
Polypropylenová vložka (životnost – 12 měsíců) (Kč·ks^{-1})	105
Uhlíková vložka (životnost 1 – 3 roky) (Kč·ks^{-1})	255
Uhlíkový pachový filtr (životnost 2 – 5 let) (Kč·ks^{-1})	500
Membrána reverzní osmózy (životnost 3 – 5 let) (Kč·ks^{-1})	1900

Elektrolyzér SILYZER 200 - základní parametry	
Měrná spotřeba el. energie na 1 kg H_2 MSE (kWh·kg^{-1} H_2)	
62,50	
Účinnost η (%)	61,80
Měrná spotřeba vody na výrobu 1 m^3 H_2 MSV (l·m^{-3} H_2)	
1,5	
Měrná výroba H_2 z 1 MW el. příkonu za hodinu MVH (kg·h^{-1} H_2)	16

Výstupní parametry vyrobeného z elektrolyzéru H_2	
Tlak H_2 p (MPa)	3,5
Teplota H_2 T (°C)	80
Přepočet 1 kg H_2 na Nm^3 PH (Nm^3)	11,89

Různé roční míry inflace		
Roční míra inflace regulované složky silové elektřiny irr (-)	0,02	1,02
Roční míra inflace ira (-)	0,03	1,03
Roční míra inflace silové elektřiny na denním trhu irs (-)	0,01	1,01
Diskont r (-)	0,10	1,10

Poměrná anuita	
a_{31} (-)	0,12

Cena vody CV (Kč·m^{-3})
80,9
Cena zemního plynu CP (Kč·MWh^{-1})
436,9
Cena vodíku za kg $CH2_{kg}$ (Kč·kg^{-1} H_2)
22,77
Cena vodíku za MWh $CH2_{MWh}$ $CH2_{MWh}$ (Kč·MWh^{-1} H_2)
688,76

$CH2_{kg}$ (Kč·kg^{-1} H2) - pro NPV = 0
153,46

Cena za systémové služby CSYS (Kč·MWh^{-1})	93,30
Cena na úhradu nákladu spojených s POZE CPOZE (Kč·MW^{-1}·měsíc^{-1})	65 510,69
Cena za OTE COTE (Kč·OM^{-1}·měsíc^{-1})	3,91
Cena za rezervovaný příkon CRP (Kč·MW^{-1})	200 000,00
Daň z elektřiny CD (Kč·MWh^{-1})	28,30
Cena za získání statutu subjekt zúčtování CSZ (Kč)	100 000,00
Cena za činnost zúčtování CČZ (Kč·měsíc^{-1})	15 000,00
Cena za poskytování skutečných hodnot účastníkům trhu s elektřinou CPH (Kč·měsíc^{-1})	1 000,00
Cena za činnost organizace trhu COT (Kč·MWh^{-1})	1,42
Cena za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích CPT (Kč·měsíc^{-1})	2 875,00

Kurz	
EUR/CZK (Kč·EUR^{-1})	25,7

Výhřevnost vodíku VH2 (MWh·kg^{-1})	0,03
Cena zemního plynu CP (EUR·MWh^{-1})	17
Cena emisní povolenky v Kč $CEP_{Kč}$ (Kč·t^{-1} CO_2)	1259,3
Cena emisní povolenky v eurech CEP_{EUR} (EUR·t^{-1} CO_2)	49
Emise CO_2 zemního plynu EZP (t CO_2·MWh^{-1})	0,2

Celkový instalovaný el. výkon elektrolyzéru Pi: 5 MW - 4 články	
Množství vyrobeného H_2 elektrolyzérem za hodinu VH2 (kg·h^{-1} H_2)	80
Množství zpotřebované vody na výrobu 1 m^3 H_2 SV (l·m^{-3} H_2)	1427

Provozovatel distribuční soustavy	Hladina napětí	Měsíční cena za roční rezervovanou kapacitu v Kč·MW^{-1} a měsíc	Cena za použití sítí VVN a VN v Kč·MWh^{-1}
ČEZ Distribuce, a. s.	VVN	71 703	37,2
	VN	176 388	59,54
EG.D, a.s.	VVN	68 153	42,47
	VN	160 717	56,63
PREdistribuce, a.s.	VVN	75 223	36,05
	VN	194 060	47,87

Elektrolyzér SILYZER 200 - Tabulky s odpisy, s výsledky hospodaření a tabulky citlivostních analýz

Všechny uvedené ceny a výpočty jsou bez započtení DPH

Daňové odpisy elektrolyzéru SILYZER 200 - odpisová skupina 3 (10 let odpisování) - zrychlené odpisování										
Rok	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Roční odpis RNO (Kč·r^{-1})	19 275 000	34 695 000	30 840 000	26 985 000	23 130 000	19 275 000	15 420 000	11 565 000	7 710 000	3 855 000
Zůstatková cena ZC (Kč)	173 475 000	138 780 000	107 940 000	80 955 000	57 825 000	38 550 000	23 130 000	11 565 000	3 855 000	0

Účetní odpisy elektrolyzéru SILYZER 200 - výkonové odepisování										
Rok	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Roční odpis RNO (Kč·r^{-1})	11 910 653	11 729 551	11 468 426	11 205 196	10 952 494	10 691 370	10 421 822	10 177 544	9 910 101	9 703 729
Rok	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Roční odpis RNO (Kč·r^{-1})	9 478 403	9 257 290	9 013 012	8 775 052	8 589 737	8 341 248	8 103 287	7 890 597	7 667 378	7 463 111

Daňové odpisy reverzní osmózy - odpisová skupina 3 (10 let odpisování) - zrychlené odpisování										
Rok	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Roční odpis RNO (Kč·r^{-1})	35 000	63 000	56 000	49 000	42 000	35 000	28 000	21 000	14 000	7 000
Zůstatková cena ZC (Kč)	315 000	252 000	196 000	147 000	105 000	70 000	42 000	21 000	7 000	0

Účetní odpisy reverzní osmózy - výkonové odepisování										
Rok	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Roční odpis RNO (Kč·r^{-1})	21 628	21 299	20 825	20 347	19 888	19 414	18 924	18 481	17 995	17 620
Rok	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Roční odpis RNO (Kč·r^{-1})	17 211	16 810	16 366	15 934	15 597	15 146	14 714	14 328	13 923	13 552

Výsledek hospodaření													
Rok	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Zisk před započtením úroků, daní a odpisů EBITDA (Kč·r^{-1})	-27 940 800	-28 172 978	-28 241 177	-28 296 433	-28 373 900	-28 430 195	-28 464 979	-28 547 581	-28 572 950	-28 721 631	-28 833 711	-28 946 855	-29 013 533
Zisk před zdaněním a úroky EBIT (Kč·r^{-1})	-39 873 080	-39 923 827	-39 730 428	-39 521 976	-39 346 282	-39 140 978	-38 905 724	-38 743 606	-38 501 046	-38 442 980	-38 329 326	-38 220 955	-38 042 911
Zisk před zdaněním EBT (Kč·r^{-1})	-39 873 080	-39 923 827	-39 730 428	-39 521 976	-39 346 282	-39 140 978	-38 905 724	-38 743 606	-38 501 046	-38 442 980	-38 329 326	-38 220 955	-38 042 911
Čistý zisk EAT (Kč·r^{-1})	-39 873 080	-39 923 827	-39 730 428	-39 521 976	-39 346 282	-39 140 978	-38 905 724	-38 743 606	-38 501 046	-38 442 980	-38 329 326	-38 220 955	-38 042 911

Rok	14	15	16	17	18	19	20
Zisk před započtením úroků, daní a odpisů EBITDA (Kč·r^{-1})	-29 084 325	-29 270 037	-29 317 180	-29 383 127	-29 500 320	-29 581 654	-29 711 658
Zisk před zdaněním a úroky EBIT (Kč·r^{-1})	-37 875 311	-37 875 372	-37 673 574	-37 501 129	-37 405 245	-37 262 954	-37 188 321
Zisk před zdaněním EBT (Kč·r^{-1})	-37 875 311	-37 875 372	-37 673 574	-37 501 129	-37 405 245	-37 262 954	-37 188 321
Čistý zisk EAT (Kč·r^{-1})	-37 875 311	-37 875 372	-37 673 574	-37 501 129	-37 405 245	-37 262 954	-37 188 321

Cena emisní povolenky v eurech CEP (EUR·t^{-1} CO_2)	Čistá současná hodnota NPV (Kč)
49,5	-437 363 105
30	-448 166 395
32,5	-446 744 909
35	-445 323 424
37,5	-443 901 938
40	-442 480 453
42,5	-441 058 967
45	-439 637 481
47,5	-438 215 996
50	-436 794 510
52,5	-435 373 025
55	-433 951 539
57,5	-432 530 054
60	-431 108 568
62,5	-429 687 082
65	-428 265 597
67,5	-426 844 111
70	-425 422 626

	Změna ceny emisní povolenky v eurech M (-)	Čistá současná hodnota NPV (Kč)
1	1	-437 363 105
	2	-409 501 987
	3	-381 640 870
	4	-353 779 752
	5	-325 918 635
	6	-298 057 518
	7	-270 196 400
	8	-242 335 283
	9	-214 474 166
	10	-186 613 048
	11	-158 751 931
	12	-130 890 814
	13	-103029696,3
	14	-75168579
	15	-47307461,66
	16	-19446344,31
	17	8414773,036

	Změna ceny vodíku K (-)	Čistá současná hodnota NPV (Kč)
1	1,0	-437 363 105
	1,1	-429 743 942
	1,2	-422 124 779
	1,3	-414 505 616
	1,4	-406 886 454
	1,5	-399 267 291
	1,6	-391 648 128
	1,7	-384 028 966
	1,8	-376 409 803
	1,9	-368 790 640
	2,0	-361 171 477
	2,1	-353 552 315
	2,2	-345 933 152
	2,3	-338 313 989
	2,4	-330 694 827
	2,5	-323 075 664
	2,6	-315 456 501
	2,7	-307 837 339
	2,8	-300 218 176
	2,9	-292 599 013
	3,0	-284 979 850
	3,1	-277 360 688
	3,2	-269 741 525
	3,3	-262 122 362
	3,4	-254 503 200
	3,5	-246 884 037
	3,6	-239 264 874
	3,7	-231 645 712
	3,8	-224 026 549

Výchozí nákupní cena el. energie 1 MWh VC (Kč·MWh^{-1})	NPV - bez započítání zbytkové hodnoty elektrolyzéru NPV (Kč)	Množství vyrobeného vodíku za životnost elektrolyzéru TTVH2 (Kg H_2)	Zbytková hodnota elektrolyzéru ZH (Kč)	NPVZH - se započtením zbytkové hodnoty elektrolyzéru (Kč) NPVZH (Kč)
1 000	-437 363 105	7 320 283	0	-437 363 105
900	-407 627 024	6 006 518	29 403 793	-403 256 338
800	-381 188 713	4 670 598	59 303 408	-372 373 639
700	-358 619 336	3 397 780	87 790 738	-345 569 802
600	-342 175 364	2 301 069	112 336 560	-325 477 251
500	-331 889 215	1 501 949	130 221 913	-313 033 812
400	-327 498 838	1 057 523	140 168 762	-307 392 396
300	-325 680 878	759 452	146 839 970	-304 801 054
200	-324 896 025	533 920	151 887 678	-303 385 944
100	-324 788 922	344 377	156 129 901	-302 713 540
0	-325 069 767	217 695	158 965 209	-302 568 541
-100	-325 491 696	123 403	161 075 580	-302 659 843
-200	-325 747 402	87 974	161 868 536	-302 822 793
-300	-325 952 508	68 699	162 299 918	-302 912 001
-400	-326 056 585	58 382	162 530 824	-303 053 236

Koeficienty pro zrychlené odpisování - odpisová skupina 3 KZO (-)	
rok	koeficient
1	10
2 a dále	11

Závislost NPV na měnícím se diskontu pro investici do elektrolyzéru SILYZER 200										
2,00%	3%	4,00%	5%	6,00%	7%	8,00%	9%	10,00%	11%	12,00%
-664 515 062	-621 705 417	-584 349 618	-551 634 088	-522 879 450	-497 516 688	-475 067 795	-455 130 037	-437 363 105	-421 478 608	-407 231 451
13%	14%	15%	16%	17%	18%	19%	20%	21%	22%	23%
-394 412 744	-382 843 953	-372 372 064	-362 865 575	-354 211 164	-346 310 913	-339 079 988	-332 444 700	-326 340 873	-320 712 474	-315 510 455
24%	25%	26%	27%	28%	29%	30%	31%	32%	33%	34%
-310 691 779	-306 218 587	-302 057 496	-298 179 002	-294 556 964	-291 168 173	-287 991 973	-285 009 941	-282 205 608	-279 564 224	-277 072 548
35%	36%	37%	38%	39%	40%	41%	42%	43%	44%	45%
-274 718 671	-272 491 860	-270 382 424	-268 381 592	-266 481 416	-264 674 680	-262 954 817	-261 315 844	-259 752 299	-258 259 187	-256 831 935
46%	47%	48%	49%	50%	51%	52%	53%	54%	55%	56%
-255 466 347	-254 158 569	-252 905 055	-251 702 537	-250 548 000	-249 438 659	-248 371 935	-247 345 440	-246 356 959	-245 404 434	-244 485 952

Roční hodnoty EBT (Kč·r^{-1}) pro roky 15 až 20							
Výchozí cena 1 MWh el. energie VC (Kč·MWh^{-1})	Rok 15	Rok 16	Rok 17	Rok 18	Rok 19	Rok 20	Zaplacená daň - zaplacená daň z příjmu 19 % ve 20. roce životnosti investice ND (Kč·r^{-1})
1 000	-37 875 372	-37 673 574	-37 501 129	-37 405 245	-37 262 954	-37 188 321	0
900	-34 327 575	-34 192 002	-34 040 376	-33 872 372	-33 741 746	-33 574 261	0
800	-31 071 006	-30 831 316	-30 795 690	-30 766 504	-30 744 997	-30 702 202	0
700	-28 749 557	-28 626 647	-28 556 852	-28 418 731	-28 456 975	-28 335 562	0
600	-26 875 988	-26 912 585	-26 849 736	-26 919 262	-27 094 728	-27 086 894	0
500	-26 414 052	-26 581 694	-26 642 564	-26 806 226	-26 986 902	-27 184 719	3 372 191
400	-26 694 073	-26 817 190	-26 960 933	-27 125 514	-27 375 948	-27 534 168	4 902 675
300	-26 417 106	-26 618 509	-26 782 024	-26 950 355	-27 209 438	-27 473 813	6 370 955
200	-26 566 395	-26 810 649	-26 941 975	-27 078 174	-27 278 422	-27 572 544	7 178 606
100	-26 784 733	-27 039 265	-27 298 852	-27 518 643	-27 653 679	-27 883 826	7 617 769
0	-27 101 171	-27 398 512	-27 700 923	-28 008 492	-28 321 306	-28 639 456	7 588 214
-100	-27 556 009	-27 852 113	-28 153 265	-28 459 549	-28 771 054	-29 087 868	7 474 285
-200	-27 453 805	-27 749 558	-28 050 350	-28 530 393	-28 841 533	-29 157 975	7 643 233
-300	-27 584 288	-28 102 771	-28 626 324	-28 932 159	-29 243 203	-29 559 545	7 294 907
-400	-27 535 225	-27 830 884	-28 131 578	-28 437 393	-28 748 416	-29 064 736	7 775 790

Ukázka tabulky: Marginální ceny 1 MWh el. energie pro každou hodinu v roce, pro roky životnosti investice 1 až 20			
1. rok			
Marginální cena 1 MWh el. energie MC (Kč·MWh^{-1})	Nakoupené MWh el. ene. NMWh (Kč·MWh^{-1})	1 = nakupujeme, 0 = nenakupujeme el. ene. 1 MWh	Celkový počet hodin v daném roce, kdy se provede nákup 1 MWh el. ene PH (hod)
844	844	1	18
772	772	1	
725	725	1	
695	695	1	
670	670	1	
673	673	1	
686	686	1	
696	696	1	
711	711	1	
704	704	1	
722	722	1	
736	736	1	
750	750	1	
748	748	1	
775	775	1	
847	847	1	
968	968	1	
1 048	0	0	
1 084	0	0	
1 069	0	0	
1 004	0	0	
953	953	1	

Elektrolyzér GenFuel 5 MW - Tabulky ročních vstupů a výstupů elektrolyzéru, tabulky ročních výnosů a nákladů, výsledné NPV a parametry použitých technologií

Všechny uvedené ceny a výpočty jsou bez započtení DPH.

Celkem zaplaceno za silovou elektřinu za rok TNS (Kč·r^{-1})													
Rok	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	18 511 901	18 337 005	19 348 524	20 227 421	20 939 070	21 844 188	22 623 257	21 967 284	22 879 521	22 909 924	23 392 343	23 872 061	24 330 031
Rok	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
	24 809 021	25 316 148	25 761 424	26 207 752	26 601 365	27 028 077	27 447 774						
Celkové množství nakoupené el. energie za rok TME (MWh·r^{-1})													
Rok	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	28 280	27 850	28 585	29 160	29 555	30 105	30 515	29 675	30 195	29 950	30 085	30 210	30 310
Rok	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
	30 420	30 540	30 610	30 675	30 695	30 735	30 765						
Celkové roční množství vyrobeného vodiku TVH2 (kg·r^{-1})													
Rok	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	506 495	498 794	511 957	522 256	529 330	539 181	546 524	531 479	540 792	536 405	538 822	541 061	542 852
Rok	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
	544 822	546 971	548 225	549 389	549 747	550 464	551 001						
Celkové roční množství vyrobeného kysliku TVO2 (kg·r^{-1})													
Rok	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	253 247	249 397	255 979	261 128	264 665	269 590	273 262	265 740	270 396	268 202	269 411	270 531	271 426
Rok	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
	272 411	273 486	274 113	274 695	274 874	275 232	275 501						
Celkové roční náklady za nakoupenou el. energii TNE (Kč·r^{-1})													
Rok	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	37 392 611	37 460 124	38 933 307	40 253 803	41 381 811	42 741 952	43 957 780	43 494 688	44 879 796	45 232 978	46 123 595	47 016 776	47 890 198
Rok	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
	48 794 314	49 736 487	50 613 103	51 497 202	52 325 521	53 199 277	54 071 308						
Celková roční spotřeba vody TSV (l·r^{-1})													
Rok	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	5 795 972	5 707 844	5 858 482	5 976 328	6 057 283	6 170 005	6 254 034	6 081 877	6 188 450	6 138 238	6 165 906	6 191 524	6 212 019
Rok	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
	6 234 564	6 259 158	6 273 504	6 286 826	6 290 925	6 299 123	6 305 271						
Celkové roční náklady na vodu TNV (Kč·r^{-1})													
Rok	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	468 894	474 694	500 864	525 245	547 266	573 059	597 128	596 950	624 418	636 693	657 471	678 688	700 001
Rok	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
	722 213	745 363	767 990	791 170	813 853	837 731	862 028						
Celkové roční výnosy za vodík TVV (Kč·r^{-1})													
Rok	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	11 531 542	11 356 203	11 655 909	11 890 373	12 051 440	12 275 709	12 442 892	12 100 371	12 312 408	12 212 506	12 267 554	12 318 524	12 359 301
Rok	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
	12 404 155	12 453 086	12 481 630	12 508 134	12 516 290	12 532 600	12 544 833						
Roční peněžní tok CF (Kč·r^{-1})													
Rok	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	-106 900 000	-26 436 864	-26 685 515	-27 885 162	-28 995 575	-29 984 538	-31 146 202	-32 218 915	-32 098 167	-33 298 706	-33 764 065	-34 620 412	-35 483 839	-36 337 799
Rok	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
	-37 219 272	-38 135 664	-39 006 363	-39 887 138	-40 729 985	-41 611 308	-42 495 403							

Maximální cena elektřiny pro každý rok, za kterou ještě nakupujeme el. energii 5 MWh pro každou hodinu CM (Kč·MWh^{-1})		Výchozí cena 1 MWh el. ene. - na jejím základě jsou určeny ceny v dalších letech VC (Kč·MWh^{-1})	Průměrná cena 1 MWh·r^{-1} PC (Kč·MWh^{-1})
Rok	Kč·MWh^{-1}	1000	1054
1	1 000		
2	1 005		
3	1 035		
4	1 065		
5	1 090		
6	1 120		
7	1 145		
8	1 140		
9	1 170		
10	1 180		
11	1 200		
12	1 220		
13	1 240		
14	1 260		
15	1 280		
16	1 300		
17	1 320		
18	1 340		
19	1 360		
20	1 380		

Výnosnost investice ROI (%)	-37,18
Čistá současná hodnota NPV (Kč)	-378 311 762

Výrobní náklady H_2 pro rok 1 investice	
Ekvivalentní roční výrobní náklady na výrobu celkového množství H_2 za rok Nvr (Kč·r^{-1})	59 169 252
Poměrné ekvivalentní roční výrobní náklady na 1 kg H_2 $n_{v,kg}$ (Kč·kg^{-1}·r^{-1} H_2)	110,32
Poměrné ekvivalentní roční výrobní náklady na 1 MWh z H_2 $n_{v,MWh}$ (Kč·MWh^{-1}·r^{-1} H_2)	3 337,50

GenFuel 5 MW – Počáteční investice a CF roku 0 investice	
	Počáteční investice za jednotlivé položky (Kč)
GenFuel 5 MW - Pi = 5 MW	102 800 000
Transformátor napájecí elektrolyzér	3 000 000
Platba OTE, a.s. za získání statutu subjekt zúčtování	100 000
Cena za rezervaci příkonu	1 000 000
CF roku 0	106 900 000

Roční náklady na údržbu, obsluhu a mzdy NUM (Kč·r^{-1})	106 900

Transformátor napájecí elektrolyzér	
Účinnost η (%)	99,5

Celkový instalovaný el. výkon elektrolyzéru Pi: 5 MW - 5 článků	
Množství vyrobeného H_2 elektrolyzérem za hodinu VH2 (kg·h^{-1} H_2)	90
Množství zpotřebované vody na výrobu 1 m^3 H_2 SV (l·m^{-3} H_2)	1030

Elektrolyzér GenFuel 5 MW - základní parametry	
Měrná spotřeba el. energie na 1 kg H_2 MSE (kWh·kg^{-1} H_2)	
55,56	
Účinnost η (%)	84,00
Měrná spotřeba vody na výrobu 1 m^3 H_2 MSV (l·m^{-3} H_2)	
1,03	
Měrná výroba H_2 z 1 MW el. příkonu za hodinu MVH (kg·h^{-1} H_2)	18

Cena vody CV (Kč·m^{-3})	
80,9	
Cena zemního plynu CP (Kč·MWh^{-1})	
436,9	
Cena vodiku za kg $CH2_{kg}$ (Kč·kg^{-1} H_2)	$CH2_{kg}$ (Kč·kg^{-1} H2) - pro NPV = 0
22,77	106,78
Cena vodíku za MWh $CH2_{MWh}$ $CH2_{MWh}$ (Kč·MWh^{-1} H_2)	
688,76	

Výhřevnost vodíku VH2 (MWh·kg^{-1})	0,03
Cena zemního plynu CP (EUR·MWh^{-1})	17
Cena emisní povolenky v Kč $CEP_{Kč}$ (Kč·t^{-1} CO_2)	1259,3
Cena emisní povolenky v eurech CEP_{EUR} (EUR·t^{-1} CO_2)	49
Emise CO_2 zemního plynu EZP (t CO_2·MWh^{-1})	0,2

Cena za systémové služby CSYS (Kč·MWh^{-1})	93,30
Cena na úhradě nákladu spojených s POZE CPOZE (Kč·MW^{-1}·měsíc^{-1})	65 510,69
Cena za OTE COTE (Kč·OM^{-1}·měsíc^{-1})	3,91
Cena za rezervovaný příkon CRP (Kč·MW^{-1})	200 000,00
Daň z elektřiny CD (Kč·MWh^{-1})	28,30
Cena za získání statutu subjekt zúčtování CSZ (Kč)	100 000,00
Cena za činnost zúčtování ČČZ (Kč·měsíc^{-1})	15 000,00
Cena za poskytování skutečných hodnot účastníkům trhu s elektřinou CPH (Kč·měsíc^{-1})	1 000,00
Cena za činnost organizace trhu COT (Kč·MWh^{-1})	1,42
Cena za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích CPT (Kč·měsíc^{-1})	2 875,00

Poměrná anuita a_{TZ} (-)	0,12

Kurz EUR/CZK (Kč·EUR^{-1})	25,7

Výstupní parametry vyrobeného z elektrolyzéru H_2	
Tlak H_2 p (MPa)	4
Teplota H_2 T (°C)	70
Přepočet 1 kg H_2 na Nm^3 PH (Nm^3)	11,11

Různé roční míry inflace		
Roční míra inflace regulované složky silové elektřiny irr (-)	0,02	1,02
Roční míra inflace ira (-)	0,03	1,03
Roční míra inflace silové elektřiny na denním trhu irs (-)	0,01	1,01
Diskont r (-)	0,10	1,10

Elektrolyzér GenFuel 5 MW - Tabulky s odpisy, s výsledky hospodaření a tabulky citlivostních analýz

Všechny uvedené ceny a výpočty jsou bez započtení DPH.

Daňové odpisy elektrolyzéru GenFuel 5 MW - odpisová skupina 3 (10 let odpisování) - zrychlené odpisování										
Rok	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Roční odpis RNO (Kč·r^{-1})	10 280 000	18 504 000	16 448 000	14 392 000	12 336 000	10 280 000	8 224 000	6 168 000	4 112 000	2 056 000
Zůstatková cena ZC (Kč)	92 520 000	74 016 000	57 568 000	43 176 000	30 840 000	20 560 000	12 336 000	6 168 000	2 056 000	0

Účetní odpisy elektrolyzéru GenFuel 5 MW - výkonové odepisování										
Rok	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Roční odpis RNO (Kč·r^{-1})	4 854 084	4 780 278	4 906 436	5 005 131	5 072 930	5 167 334	5 237 708	5 093 527	5 182 782	5 140 729
Rok	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Roční odpis RNO (Kč·r^{-1})	5 163 901	5 185 357	5 202 521	5 221 402	5 241 999	5 254 014	5 265 171	5 268 604	5 275 470	5 280 619

Daňové odpisy transformátoru - odpisová skupina 3 (10 let odpisování) - zrychlené odpisování										
Rok	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Roční odpis RNO (Kč·r^{-1})	300 000	540 000	480 000	420 000	360 000	300 000	240 000	180 000	120 000	60 000
Zůstatková cena ZC (Kč)	2 700 000	2 160 000	1 680 000	1 260 000	900 000	600 000	360 000	180 000	60 000	0

Účetní odpisy transformátoru - výkonové odepisování										
Rok	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Roční odpis RNO (Kč·r^{-1})	141 656	139 502	143 184	146 064	148 043	150 798	152 851	148 644	151 249	150 021
Rok	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Roční odpis RNO (Kč·r^{-1})	150 698	151 324	151 825	152 376	152 977	153 327	153 653	153 753	153 953	154 104

Výchozí nákupní cena el. energie 1 MWh VC (Kč·MWh^{-1})	NPV - bez započítání zbytkové hodnoty elektrolyzéru NPV (Kč)	Množství vyrobeného vodíku za životnost elektrolyzéru TTVH2 (Kg H_2)	Zbytková hodnota elektrolyzéru ZH (Kč)	NPVZH - se započtením zbytkové hodnoty elektrolyzéru (Kč) NPVZH (Kč)
1 000	-378 311 762	10 726 568	0	-378 311 762
900	-347 406 306	9 335 677	11 330 374	-345 722 118
800	-319 063 805	7 880 758	23 182 330	-315 617 900
700	-293 872 098	6 416 795	35 107 964	-288 653 523
600	-272 057 241	4 915 400	47 338 523	-265 020 671
500	-255 709 264	3 529 255	58 630 234	-246 994 253
400	-245 202 166	2 404 328	67 794 035	-235 125 014
300	-239 768 588	1 618 974	74 191 626	-228 740 475
200	-237 476 269	1 139 703	78 095 834	-225 970 156
100	-236 653 560	817 323	80 721 983	-224 857 928
0	-236 542 410	570 075	82 736 093	-224 521 019
-100	-236 815 007	380 767	84 278 226	-224 617 265
-200	-237 159 761	245 904	85 376 832	-224 834 033
-300	-237 482 849	157 877	86 093 916	-225 071 854
-400	-237 709 815	107 102	86 507 535	-225 248 392

Provozovatel distribuční soustavy	Hladina napětí	Měsíční cena za roční rezervovanou kapacitu v Kč·MW^{-1} a měsíc	Cena za použití sítí VVN a VN v Kč·MWh^{-1}
ČEZ Distribuce, a. s.	VVN	71 703	37,2
	VN	176 388	59,54
EG.D, a.s.	VVN	68 153	42,47
	VN	160 717	56,63
PREdistribuce, a.s.	VVN	75 223	36,05
	VN	194 060	47,87

Koeficienty pro zrychlené odpisování - odpisová skupina 3 KZO (-)	
rok	koeficient
1	10
2 a dále	11

Výsledek hospodaření													
Rok	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Zisk před započtením úroků, daní a odpisů EBITDA (Kč·r^{-1})	-26 436 864	-26 685 515	-27 885 162	-28 995 575	-29 984 538	-31 146 202	-32 218 915	-32 098 167	-33 298 706	-33 764 065	-34 620 412	-35 483 839	-36 337 799
Zisk před zdaněním a úroky EBIT (Kč·r^{-1})	-31 432 605	-31 605 295	-32 934 782	-34 146 770	-35 205 511	-36 464 334	-37 609 475	-37 340 338	-38 632 736	-39 054 816	-39 935 011	-40 820 520	-41 692 145
Zisk před zdaněním EBT (Kč·r^{-1})	-31 432 605	-31 605 295	-32 934 782	-34 146 770	-35 205 511	-36 464 334	-37 609 475	-37 340 338	-38 632 736	-39 054 816	-39 935 011	-40 820 520	-41 692 145
Čistý zisk EAT (Kč·r^{-1})	-31 432 605	-31 605 295	-32 934 782	-34 146 770	-35 205 511	-36 464 334	-37 609 475	-37 340 338	-38 632 736	-39 054 816	-39 935 011	-40 820 520	-41 692 145
Rok	14	15	16	17	18	19	20						
Zisk před započtením úroků, daní a odpisů EBITDA (Kč·r^{-1})	-37 219 272	-38 135 664	-39 006 363	-39 887 138	-40 729 985	-41 611 308	-42 495 403						
Zisk před zdaněním a úroky EBIT (Kč·r^{-1})	-42 593 050	-43 530 640	-44 413 705	-45 305 962	-46 152 342	-47 040 732	-47 930 126						
Zisk před zdaněním EBT (Kč·r^{-1})	-42 593 050	-43 530 640	-44 413 705	-45 305 962	-46 152 342	-47 040 732	-47 930 126						
Čistý zisk EAT (Kč·r^{-1})	-42 593 050	-43 530 640	-44 413 705	-45 305 962	-46 152 342	-47 040 732	-47 930 126						

Závislost NPV na měnícím se diskontu pro investici do elektrolyzéru GenFuel 5 MW										
2,00%	3%	4%	5%	6%	7%	8%	9%	10%	11%	12%
-660 386 791	-606 480 846	-559 667 729	-518 869 043	-483 186 531	-451 869 786	-424 290 084	-399 919 133	-378 311 762	-359 091 776	-341 940 378
13%	14%	15%	16%	17%	18%	19%	20%	21%	22%	23%
-328 047 995	-312 799 763	-300 382 446	-289 165 708	-279 004 370	-269 773 385	-261 364 765	-253 685 010	-246 652 961	-240 197 988	-234 258 475
24%	25%	26%	27%	28%	29%	30%	31%	32%	33%	34%
-228 780 535	-223 716 926	-219 026 133	-214 671 586	-210 620 999	-206 845 801	-203 320 649	-200 023 019	-196 932 845	-194 032 213	-191 305 098
35%	36%	37%	38%	39%	40%	41%	42%	43%	44%	45%
-188 737 133	-186 315 414	-184 028 326	-181 865 396	-179 817 159	-177 875 051	-176 031 304	-174 278 860	-172 611 298	-171 022 765	-169 507 915
46%	47%	48%	49%	50%	51%	52%	53%	54%	55%	56%
-168 061 861	-166 680 123	-165 358 595	-164 093 502	-162 881 370	-161 719 000	-160 603 438	-159 531 954	-158 502 026	-157 511 312	-156 557 643

Cena emisní povolenky v eurech CEP (EUR·t^{-1} CO2)	Čistá současná hodnota NPV (Kč)
49,5	-378 311 762
30	-392 849 320
32,5	-390 936 483
35	-389 023 647
37,5	-387 110 810
40	-385 197 974
42,5	-383 285 137
45	-381 372 301
47,5	-379 459 464
50	-377 546 628
52,5	-375 633 791
55	-373 720 955
57,5	-371 808 118
60	-369 895 282
62,5	-367 982 445
65	-366 069 609
67,5	-364 156 772
70	-362 243 936

1

Změna ceny emisní povolenky v eurech M (-)	Čistá současná hodnota NPV (Kč)
1	-378 311 762
2	-340 820 167
3	-303 328 571
4	-265 836 975
5	-228 345 380
6	-190 853 784
7	-153 362 188
8	-115 870 593
9	-78 378 997
10	-40 887 402
11	-3 395 806
12	34 095 790
13	71587385,32
14	109078981
15	146570576,6
16	184062172,2
17	221553767,9

Změna ceny vodíku K (-)	Čistá současná hodnota NPV (Kč)
1,0	-378 311 762
1,1	-368 058 959
1,2	-357 806 155
1,3	-347 553 351
1,4	-337 300 547
1,5	-327 047 744
1,6	-316 794 940
1,7	-306 542 136
1,8	-296 289 333
1,9	-286 036 529
2,0	-275 783 725
2,1	-265 530 922
2,2	-255 278 118
2,3	-245 025 314
2,4	-234 772 510
2,5	-224 519 707
2,6	-214 266 903
2,7	-204 014 099
2,8	-193 761 296
2,9	-183 508 492
3,0	-173 255 688
3,1	-163 002 885
3,2	-152 750 081
3,3	-142 497 277
3,4	-132 244 473
3,5	-121 991 670
3,6	-111 738 866
3,7	-101 486 062

Roční hodnoty EBT (Kč·r^{-1}) pro roky 15 až 20							
Výchozí cena 1 MWh el. energie VC (Kč·MWh^{-1})	Rok 15	Rok 16	Rok 17	Rok 18	Rok 19	Rok 20	Zaplacená daň - zaplacená daň z příjmu 19 % ve 20. roce životnosti investice ND (Kč·r^{-1})
1 000	-43 530 640	-44 413 705	-45 305 962	-46 152 342	-47 040 732	-47 930 126	0
900	-33 503 739	-34 356 239	-35 168 654	-36 016 594	-36 789 946	-37 609 878	0
800	-27 993 005	-28 800 890	-29 596 949	-30 501 920	-31 294 164	-32 041 085	0
700	-23 613 939	-24 251 338	-24 925 309	-25 545 971	-26 197 073	-26 922 518	0
600	-20 642 187	-21 125 430	-21 651 409	-22 213 557	-22 856 208	-23 449 471	0
500	-18 706 388	-19 189 649	-19 667 074	-20 169 650	-20 648 361	-21 178 142	0
400	-17 695 533	-18 090 390	-18 444 371	-18 827 241	-19 277 943	-19 714 207	0
300	-17 240 578	-17 598 041	-17 944 142	-18 295 101	-18 692 018	-19 062 870	0
200	-17 021 995	-17 342 777	-17 653 866	-17 981 193	-18 318 076	-18 662 095	688 461
100	-16 893 479	-17 202 873	-17 503 892	-17 818 684	-18 135 477	-18 481 187	1 366 867
0	-16 810 705	-17 105 471	-17 403 461	-17 720 820	-18 040 559	-18 361 741	1 862 186
-100	-16 772 675	-17 066 682	-17 359 238	-17 659 190	-17 965 944	-18 288 902	2 217 916
-200	-16 759 958	-17 046 023	-17 336 855	-17 634 582	-17 936 465	-18 246 936	2 455 495
-300	-16 762 278	-17 045 572	-17 332 013	-17 626 167	-17 925 414	-18 231 443	2 598 948
-400	-16 769 706	-17 051 479	-17 338 422	-17 629 168	-17 927 295	-18 229 060	2 673 309

Ukázka tabulky: Marginální ceny 1 MWh el. energie pro každou hodinu v roce, pro roky životnosti investice 1 až 20 1. rok			
Marginální cena 1 MWh el. energie MC (Kč·MWh^{-1})	Nakoupené MWh el. ene. NMWh (Kč·MWh^{-1})	1 = nakupujeme, 0 = nenakupujeme el. ene. 1 MWh	Celkový počet hodin v daném roce, kdy se provede nákup 1 MWh el. ene PH (hod)
844	844	1	18
772	772	1	
725	725	1	
695	695	1	
670	670	1	
673	673	1	
686	686	1	
696	696	1	
711	711	1	
704	704	1	
722	722	1	
736	736	1	
750	750	1	
748	748	1	
775	775	1	
847	847	1	
968	968	1	
1 048	0	0	
1 084	0	0	
1 069	0	0	
1 004	0	0	
953	953	1	

Grafické průběhy a srovnávací tabulky pro všechny 3 elektrolyzéry (SILYZER 200, 300 a GenFuel 5 MW)

Všechny uvedené ceny a výpočty jsou bez započtení DPH

	SILIZER 300	SILIZER 200	GenFuel 5 MW
Výnosnost investice ROI (%)	-41,99	-19,84	-37,18
Čistá současná hodnota NPV (Kč)	-357 515 985	-437 363 105	-378 311 762

Roční produkce a náklady spojené s provozem elektrolyzérů v roce 1 (výchozí cena 1 000 Kč·MWh^{-1})	SILYZER 300	SILYZER 200	GenFuel 5 MW
Celkové množství nakoupené el. energie za rok TME (MWh·r^{-1})	28 280	28 280	28 280
Celkem zaplaceno za silovou elektřinu za rok TNS (Kč·r^{-1})	18 511 901	18 511 901	18 511 901
Celkové roční množství vyrobeného vodíku TVH2 (kg·r^{-1})	549 275	452 344	506 495
Celkové roční množství vyrobeného kyslíku TVO2 (kg·r^{-1})	274 638	226 172	253 247
Celkové roční náklady za nakoupenou el. energii TNE (Kč·r^{-1})	37 392 611	37 392 611	37 392 611
Celková roční spotřeba vody TSV (l·r^{-1})	9 796 323	8 067 560	5 795 972
Celkové roční náklady na vodu TNV (Kč·r^{-1})	792 523	652 666	468 894
Celkové roční výnosy za vodík TVV (Kč·r^{-1})	12 505 537	10 298 677	11 531 542
Zisk před započtením úroků, daní a odpisů EBITDA (Kč·r^{-1})	-25 770 997	-27 940 800	-26 436 864
Zisk před zdaněním a úroky EBIT (Kč·r^{-1})	-30 034 847	-39 873 080	-31 432 605
Zisk před zdaněním EBT (Kč·r^{-1})	-30 034 847	-39 873 080	-31 432 605
Čistý zisk EAT (Kč·r^{-1})	-30 034 847	-39 873 080	-31 432 605
Roční peněžní tok CF (Kč·r^{-1})	-25 770 997	-27 940 800	-26 436 864
Ekvivalentní roční výrobní náklady na výrobu celkového množství H_2 za rok Nvr (Kč·r^{-1})	57 785 955	59 964 081	59 169 252
Poměrné ekvivalentní roční výrobní náklady na 1 kg H_2 $n_{vr,kg}$ (Kč·kg^{-1}·r^{-1} H_2)	99,35	163,83	110,32
Poměrné ekvivalentní roční výrobní náklady na 1 MWh z H_2 $n_{vr,MWh}$ (Kč·MWh^{-1}·r^{-1} H_2)	3 005,61	4 956,20	3 337,50

Závislost NPV na měnícím se diskontu pro investici do elektrolyzéru SILYZER 300

NPV (Kč)

Diskont r (%)	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	-635 538 493	-582 596 280	-536 613 276	-496 532 183	-461 472 221	-430 697 499	-403 591 386	-379 635 693	-358 393 707	-339 496 342	-322 630 783
Diskont r (%)	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
	-307 531 176	-293 970 950	-281 756 486	-270 721 878	-260 724 588	-251 641 827	-243 367 542	-235 809 902	-228 889 180	-222 535 991	-216 689 794
Diskont r (%)	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34
	-211 297 636	-206 313 088	-201 695 347	-197 408 463	-193 420 697	-189 703 955	-186 233 318	-182 986 634	-179 944 168	-177 088 298	-174 403 260
Diskont r (%)	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45
	-171 874 919	-169 490 579	-167 238 809	-165 109 303	-163 092 747	-161 180 709	-159 365 544	-157 640 303	-155 998 666	-154 434 869	-152 943 649
Diskont r (%)	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56
	-151 520 191	-150 160 087	-148 859 291	-147 614 085	-146 421 048	-145 277 029	-144 179 118	-143 124 627	-142 111 068	-141 136 138	-140 197 699

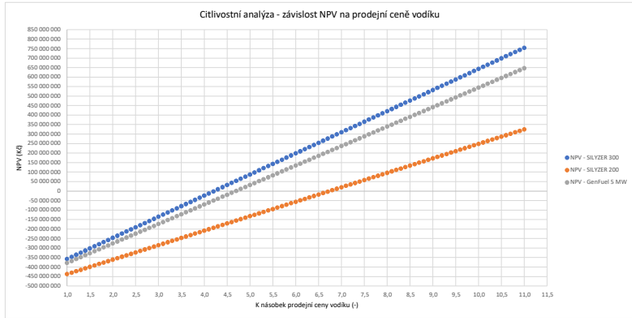
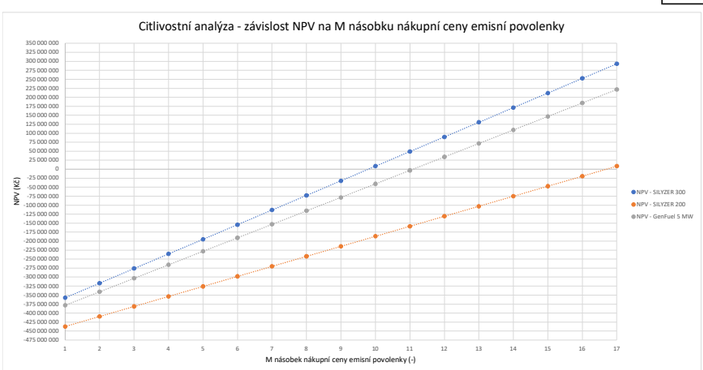
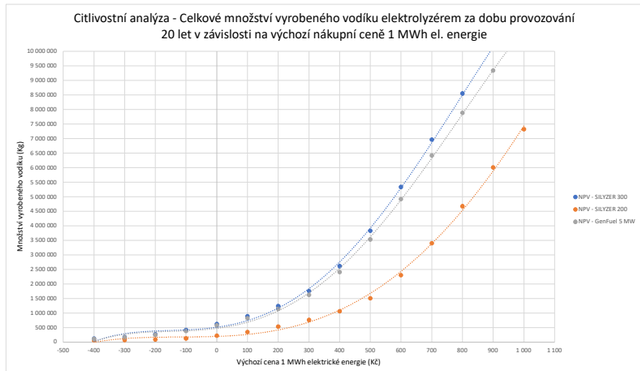
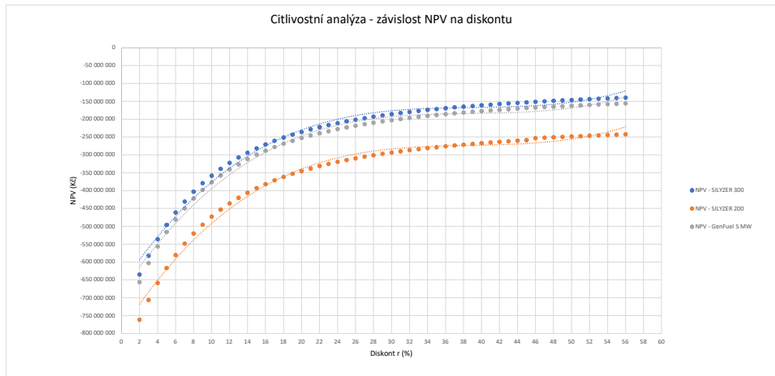
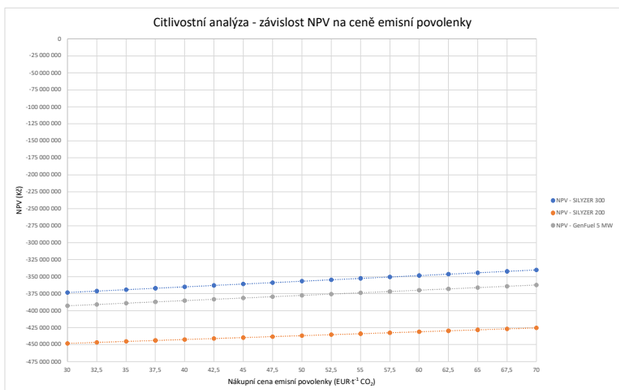
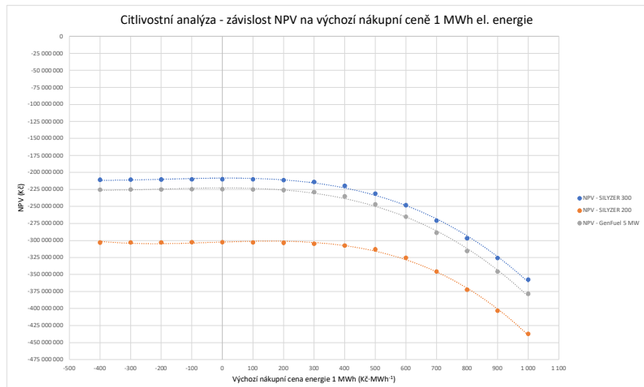
Závislost NPV na měnícím se diskontu pro investici do elektrolyzéru SILYZER 200

NPV (Kč)

Diskont r (%)	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	-761 796 414	-706 714 004	-658 862 789	-617 145 003	-580 646 058	-548 601 734	-520 371 594	-495 417 381	-473 285 422	-453 592 246	-436 012 814
Diskont r (%)	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
	-420 270 844	-406 130 851	-393 391 574	-381 880 535	-371 449 530	-361 970 873	-353 334 267	-345 444 192	-338 217 709	-331 582 625	-325 475 941
Diskont r (%)	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34
	-319 842 547	-314 634 117	-309 808 171	-305 327 282	-301 158 395	-297 272 252	-293 642 898	-290 247 254	-287 064 758	-284 077 047	-281 267 690
Diskont r (%)	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45
	-278 621 955	-276 126 604	-273 769 722	-271 540 558	-269 429 399	-267 427 452	-265 526 739	-263 720 012	-262 000 674	-260 362 710	-258 800 627
Diskont r (%)	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56
	-253 364 385	-252 109 276	-250 905 633	-249 750 412	-248 640 795	-247 574 176	-246 548 141	-245 560 449	-244 609 020	-243 691 917	-242 807 338

Závislost NPV na měnícím se diskontu pro investici do elektrolyzéru GenFuel 5 MW

NPV (Kč)

Diskont r (%)	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	-656 371 029	-602 982 235	-556 606 598	-516 179 060	-480 812 327	-449 765 023	-422 415 888	-398 242 809	-376 805 743	-357 732 762	-340 708 628
Diskont r (%)	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
	-326 916 374	-311 774 736	-299 441 463	-288 298 349	-278 201 702	-269 027 731	-260 669 511	-253 034 446	-246 042 144	-239 622 632	-233 714 853
Diskont r (%)	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34
	-228 265 398	-223 227 438	-218 559 810	-214 226 250	-210 194 733	-206 436 915	-202 927 651	-199 644 587	-196 567 805	-193 679 522	-190 963 825
Diskont r (%)	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45
	-188 406 446	-185 994 568	-183 716 653	-181 562 292	-179 522 083	-177 587 511	-175 750 854	-174 005 098	-172 343 856	-170 761 307	-169 252 135
Diskont r (%)	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56
	-167 811 477	-166 434 878	-165 118 251	-163 857 840	-162 650 188	-161 492 110	-160 380 666	-159 313 139	-158 287 017	-157 299 969	-156 349 834

Zaplacená daň ND (Kč·r^{-1}) Zaplacená daň z příjmu 19 % ve 20. roce životnosti investice			
Výchozí cena 1 MWh el. energie VC (Kč·MWh^{-1})	SILYZER 300	GenFuel 5 MW	SILYZER 200
1 000	0	0	0
900	0	0	0
800	0	0	0
700	0	0	0
600	0	0	0
500	0	0	3 372 191
400	0	0	4 902 675
300	0	0	6 370 955
200	0	688 461	7 178 606
100	0	1 366 867	7 617 769
0	0	1 862 186	7 588 214
-100	0	2 217 916	7 474 285
-200	0	2 455 495	7 643 233
-300	0	2 598 948	7 294 907
-400	0	2 673 309	7 775 790