adriaplin

Adriaplin d.o.o.
Dunajska cesta 7
1000 LJUBLJANA, Slovenija
Tel.: +386 1 234 21 00, Fax: +386 1 432 10 93
info@adriaplin.si, www.adriaplin.si

POROČILO O IZVAJANJU KONCESIJSKE POGODBE V LETU 2021 IN PLAN GRADNJE ZA LETO 2022

MESTNA OBČINA PTUJ

Ljubljana, marec 2022

adriaplin

Adriaplin d.o.o.
Dunajska cesta 7
1000 LJUBLJANA, Slovenija
Tel.: +386 1 234 21 00, Fax: +386 1 432 10 93
info@adriaplin.si, www.adriaplin.si

VSEBINA

adriaplin

Adriaplin d.o.o.
Dunajska cesta 7
1000 LJUBLJANA, Slovenija
Tel.: +386 1 234 21 00, Fax: +386 1 432 10 93
info@adriaplin.si, www.adriaplin.si

A AKTIVNOSTI NA PLINOVODNEM OMREŽJU

1) ZGRAJENO DISTRIBUCIJSKO OMREŽJE NA 31.12.2021

Adriaplin d.o.o. kot sistemski operater distribucijskega omrežja na osnovi koncesijske pogodbe gradi in upravlja plinovodno omrežje v MO Ptuj. Plinovodno omrežje v mestu je dobro razvejano in pokriva pretežni del mesta razen del območja Breg, kjer zaradi arheološko zaščitenega območja samostojna gradnja omrežja praktično ni dovoljena. Plinovodno omrežje obsega naslednjo infrastrukturo:

1. Omrežje kupljeno od MO Ptuj po koncesijski pogodbi 15.12.1997

   Plinovodno omrežje: 14.128 m
   Regulacijske postaje na plinovodnem omrežju:
   - MRP Perutnina 4/0,1 bar
   - RP Ptuj V 4/0,1 bar
   - RP Ptuj II 4/1/0,1 bar
   - RP Rabeljča vas 1/0,1 bar
   - Odorirna naprava v MRP Ptuj I

2. Omrežje zgrajeno v letih 1998-2021: 58.953 m
3. Priključki -2.529 kos: 34.013 m
4. Skupaj že izvedeno plinovodno omrežje: 107.094 m

V letu 2021 smo v Mestni občini Ptuj začeli z gradnjo primarnega plinovodnega omrežja na območju Nova vas III. faza, kjer smo zgradili 734 m omrežja, ki pa še ni aktiviran. Gradnja plinovoda se je izvajala sočasno s projektom odvajanje in čiščenje odpadne vode v porečju Drave - Mestna občina Ptuj. Zgradili smo tudi 23 priključkov v skupni dolžini 430,7 m.

Obseg celotnega zgrajenega omrežja je razviden iz priloženih situacij v prilogi tega poročila.

Neamortizirana vrednost investicij koncesionarja na dan 31.12.2021 znaša 5.610.501,43 EUR.

2) PLAN GRADNJE V LETU 2022

Kot koncesionar za izvajanje lokalne javne gospodarske službe dejavnosti operaterja distribucijskega omrežja zemeljskega plina na območju Mestne občine Ptuj načrtujemo v letu 2022 zgraditi 276 m novega plinovodnega omrežja v predvideni vrednosti 55.000 €, in sicer:

- Na območju Nova vas III. faza 276 m. V letošnjem letu nameravamo dokončati gradnjo plinovoda začetega v letu 2021, v katerem smo zgradili 734 m plinovoda. Termin gradnje plinovoda bo usklajen z gradnjo ostale infrastrukture s strani Mestne občine Ptuj.

adriaplin

Adriaplin d.o.o.
Dunajska cesta 7
1000 LJUBLJANA, Slovenija
Tel.: +386 1 234 21 00, Fax: +386 1 432 10 93
info@adriaplin.si, www.adriaplin.si

V letošnjem letu planiramo prenovo regulacijske postaje RP Avtobusna na območju Mestne občine Ptuj v predvideni vrednosti 48.000 €. Prenova bo zajemala zamenjavo regulatorjev, podpor in nadgradnjo elektro instalacij.

Skladno s potrebami končnih odjemalcev bomo gradili priključne plinovode na obstoječem omrežju.

3) PLAN IZDELAVE PROJEKTNE DOKUMENTACIJE V LETU 2022

V letošnjem letu načrtujemo izdelavo projektne dokumentacije DGD, PZI in pridobitev gradbenega dovoljenja za plinovodno omrežje na območjih:

- Turnišče,
- Območje ob Mariborski cesti,
- Prestavitev pod železnico ob Dravi.

Na območju ob Mariborski cesti je predvidena izdelava konservatorskega načrta za določitev območij, kjer so ob gradnji zahtevani še razumni ukrepi varovanja kulturne dediščine.

Skupna predvidena vrednost projektne dokumentacije je 25.500 €.

4) VZDRŽEVANJE PLINOVODNEGA OMREŽJA

Vzdrževanje plinovodnega omrežja smo izvajali redno po letnem planu vzdrževalnih del za 2021, ki ste ga prejeli v pregled in odobritev.

Plinovode in plinovodne naprave vzdržujemo in nadzorujemo njihovo brezhibno delovanje v časovnih presledkih, kot so opredeljeni v mednarodno priznanih nemških DVGW priporočilih. Dokumentacija o opravljenih delih se hrani v arhivih pogodbenega upravljalca plinovodnega omrežja Tames d.o.o., kopija pa na sedežu družbe v Ljubljani.

Trase plinovodov so bile preverjene z obhodi po predvidenem planu. Pri tem je bila kontrolirana funkcionalnost zapornih elementov, zaraščenost tras in spremembe talnih razmer, nedovoljene gradnje v varovalnem pasu plinovodov, namestitve predmetov nad plinovodi, nedovoljen prevoz po trasah plinovodov ali prečkanja trase plinovodov, stanje in obratovalna varnost cestnih kap, stanje označevalnih tablic, stebričkov, oddušnih cevi pod prometnimi potmi, itd... Za sistemski pregled omrežja uporabljamo geografski informacijski sistem GIS in uporabljamo robustne tablične računalnike Handheld ALGIZ 10x. Vsaka najmanjša napaka se vpiše direktno v GIS sistem in prenese tedensko v našo GIS bazo podatkov.

adriaplin

Adriaplin d.o.o.
Dunajska cesta 7
1000 LJUBLJANA, Slovenija
Tel.: +386 1 234 21 00, Fax: +386 1 432 10 93
info@adriaplin.si, www.adriaplin.si

Med obhodom po trasah plinovodov in priključnih plinovodov smo ugotavljali možnost puščanja plina na celotni trasi (prisotnost plina v cestnih kapah z zapornimi organi s pomočjo detektorja). Vsa ugotovljena uhajanja med sistemsko kontrolo smo klasificirali skladno z tehničnem priporočilom DVGW G 465-3 in zabeležili v GIS sistem. Glede na klasifikacijo nato izvedemo ustrezne ukrepe, ki vsebujejo postopke za preprečitev nevarnosti kot tudi način in prioriteto obnove.

Meritve odoriranosti plina so bile opravljene 118-krat. Rezultati meritev so shranjeni v arhivu.

Zaradi ponovne overitve meril skladno s Pravilnikom o merilnih instrumentih (Uradni list RS št. 19/16) smo zamenjali 442 mehovnih plinomerov in 15 elektronskih korektorjev volumna. Rezultati o izidih kontrol so dostopni v arhivu na spletni strani Ministrstva za gospodarski razvoj in tehnologijo.

5) SISTEMSKI PREGLED PLINOVODNEGA OMREŽJA 2021

5.1 Pregled

Omrežje v občini PTUJ je pregledano.

OPOMBA	ŠTEVILO OPOMB	BREZ NAPAKE	NAPAKA
Uhajanja	2	2	0
Glavna plinska zaporna pipa	2111	2040	71
Oddušna cev	2	1	1
Odzračevalni ventil	210	197	13
Omrežje	80	1	79
Tablice	15	2	13
Zaporni ventil	739	626	113
Skupna dolžina omrežja v GIS	108,17 km		
PREGLEDANO	108,17 km		
NEPREGLEDANO	0		

Tabela 1: Pregledna tabela opomb.

5.2 Uhajanja

V letu 2021 je podjetje Tames d.o.o. na območju občine Ptuj v sklopu sistemske kontrole plinovodnega omrežja zabeležil 2 uhajanji. Po DVGW normativih se nobeno od zaznanih uhajanj ne beleži kot napaka.

adriaplin

Adriaplin d.o.o.
Dunajska cesta 7
1000 LJUBLJANA, Slovenija
Tel.: +386 1 234 21 00, Fax: +386 1 432 10 93
info@adriaplin.si, www.adriaplin.si

N	MESTO UHAJANJA	Adriaplin d.o.o. (n)	LSI d.o.o.(n)	Skupno število (n)
1	GPZP - pred	1	0	1
2	Zaporni ventil	1	0	1
6	Skupna vsota	2	0	2

Tabela 2: Pregled uhajanj glede na mesto puščanja in izvajalca del.

5.3 Opombe – GPZP

Izvajalec pregleda je zabeležil 2111 opomb na sloju GPZP. Brez pripomb je zabeleženih 2040 GPZP med tem, ko je pri preostalih opombah zabeležena vrsta nepravilnosti. Podrobneje so prikazane tudi dodatne opombe (Tabela 4).

N	NAPAKA GPZP	Število
1	Brez pripomb	2040
2	Drugo	12
3	Hrbtišče omarice ni obdelano	3
4	Je ni	1
5	Korozija PP	6
6	Omarica zaraščena	5
7	Poškodovana ključavnica	7
8	Poškodovana omarica	6
9	Poškodovana vratca	8
10	Priključek ni vrisan	23
11	Skupna vsota	2111

Tabela 3: Število opomb po posameznih kategorijah (GPZP).

N	OPOMBE	Število
1	Priključek ni vrisan	35
2	Korozija	5
3	Ni omarice	1
4	Manjkajo vratca	1
5	Nedostopna omarica	4
6	Objekt nad plinovodom	1
7	Poškodovana omarica	2
8	Poseden priključek	2
9	Poškodovana ročka	1

Tabela 4:Seznam dodatnih opomb na sloju GPZP.

adriaplin

Adriaplin d.o.o.
Dunajska cesta 7
1000 LJUBLJANA, Slovenija
Tel.: +386 1 234 21 00, Fax: +386 1 432 10 93
info@adriaplin.si, www.adriaplin.si

5.4 Opombe – oddušna cev

Pri pregledu oddušnih cevi je upravljavec pregleda zabeležil 2 opombi v letu 2021. Ena opomba je zabeležena brez vrste nepravilnosti, v drugem primeru pa je bila zaznana korozija oddušne cevi. Tip napak je predstavljen v spodnji preglednici.

N	NAPAKA ODC	Število
1	Brez pripomb	1
2	Korozija oddušne cevi	1
3	Skupna vsota	2

Tabela 5: Seznam opomb po tipu na elementu ODC.

5.5 Opombe – odzračevalni ventil

Pri pregledu je upravljavec zabeležil 210 opomb, 13 opomb je zabeleženih kot napaka (Kapa prenizko (6), kapa previsoko (1), kape ni (1), kapa poškodovana (2), Poškodovana ročica (1), Odpiranje kape ni možno (1), Jašek zasut z blatom (1) preostale opombe so brez napake. Upravljavec je zabeležil tudi 2 dodatni opombi, kateri sta prav tako podrobneje predstavljene v preglednici 7.

Nr	Napaka ODZV	Število
1	Brez pripomb	197
2	Jašek zasut z blatom	1
3	Kapa poškodovana	2
4	Kapa prenizko	6
5	Kapa previsoko	1
6	Kape ni	1
7	Odpiranje kape ni možno	1
8	Poškodovana ročica	1
9	Skupna vsota	210

Tabela 6: Seznam opomb po tipu OV.

Nr	NAPAKA ODZV	OPOMBE	BLIŽNJI NASLOV	X	Y
1	Kapa prenizko	Dvig kape	ŠTRAFELOVA ULICA 38, PTUJ, PTUJ	568401,2	142302,9
2	Kapa prenizko	Dvig kape	BELŠAKOVA ULICA 22, PTUJ, PTUJ	568496,1	142309,4

Tabela 7: Dodatne opombe na sloju odzračevalnega ventila (ODZV).

adriaplin

Adriaplin d.o.o.
Dunajska cesta 7
1000 LJUBLJANA, Slovenija
Tel.: +386 1 234 21 00, Fax: +386 1 432 10 93
info@adriaplin.si, www.adriaplin.si

5.6 Opombe – omrežje

Izvajalec pregleda je zabeležil 80 opomb. Brez pripomb je zabeležena 1 opomba med tem, ko je pri 79 opombah zabeležena vrsta nepravilnosti. Podrobneje so prikazane tudi dodatne opombe (Tabela 9). Na omrežju je bilo v občini Ptuj zabeleženih 65 primerov dodatnih opomb. Podrobneje so opombe prikazane v spodnji preglednici.

Nr	NAPAKA OMR	Število
1	Brez pripomb	1
2	Neskladnost z načrtom	66
3	Objekt nad plinovodom	12
4	Trasa ni vrisana	1
5	Skupna vsota	80

Tabela 8: Seznam opomb po tipu napake na sloju OMR.

Nr	NAPAKA OMR	OPOMBE	BLIŽNJI NASLOV	X	Y
1	Neskladnost z načrtom	Ventila ni v naravi	POLJSKA CESTA 49 , PTUJ, PTUJ	565810,1	140818,4
2	Neskladnost z načrtom	Ventila ni v naravi	VIČAVA 11 , PTUJ, PTUJ	566366,6	142977,1
3	Brez pripomb	Priključek začasno odstranjen	GAJZERJEVA ULICA 7 , PTUJ, PTUJ	566556,7	143505,9
4	Neskladnost z načrtom	Priključek odstranjen	SELSKA CESTA 45 , PTUJ, PTUJ	565864,4	139847,6
5	Neskladnost z načrtom	Priključek odstranjen	SELSKA CESTA 14 , PTUJ, PTUJ	566128,6	140187,9
6	Neskladnost z načrtom	Priključek odstranjen	POLJSKA CESTA 21A, PTUJ, PTUJ	565636,4	141488,5
7	Neskladnost z načrtom	Priključek odstranjen	POLJSKA CESTA 21B, PTUJ, PTUJ	565630,7	141481,4
8	Neskladnost z načrtom	Priključek odstranjen	VIČAVA 3 , PTUJ, PTUJ	566385,1	142760,6
9	Neskladnost z načrtom	Priključek odstranjen	OSTERČEVA ULICA 5 , PTUJ, PTUJ	567636,2	143778,8
10	Neskladnost z načrtom	Priključek odstranjen	SVRŽNJAKOVA ULICA 9 , PTUJ, PTUJ	568721,7	144151,4
11	Neskladnost z načrtom	Priključek odstranjen	VEGOVA ULICA 2B, PTUJ, PTUJ	567508,4	142611,8
12	Neskladnost z načrtom	Priključek odstranjen	ŽNIDARIČEVO NABREŽJE 7, PTUJ, PTUJ	567245,8	142124,8
13	Neskladnost z načrtom	Priključek in del plinovoda sta bila odstranjena.	ARNUŠEVA ULICA 7, PTUJ, PTUJ	567967,8	142314,2

adriaplin

Adriaplin d.o.o.
Dunajska cesta 7
1000 LJUBLJANA, Slovenija
Tel.: +386 1 234 21 00, Fax: +386 1 432 10 93
info@adriaplin.si, www.adriaplin.si

14	Objekt nad plinovodom	poškodovana cev, zaščitna cev naslonjena na našo	ORMOŠKA CESTA 1, PTUJ	567269,2	142501,1
15	Neskladnost z načrtom	Ograja narejena na plinovod	ANŽELOVA ULICA 6 , PTUJ, PTUJ	568505,9	143682,5
16	Neskladnost z načrtom	Odzračni ventil odstranjen	ULICA ŠERCERJEVE BRIGADE 36 , PTUJ, PTUJ	565458,8	140162,7
17	Neskladnost z načrtom	Odzračni ventil odstranjen	OB DRAVI 2 , PTUJ, PTUJ	566753,3	142182,4
18	Neskladnost z načrtom	Ni zapornega ventila	ZAGREBŠKA CESTA 46A, PTUJ, PTUJ	566447,8	141342,0
19	Neskladnost z načrtom	Ni zapornega ventila	ZAGREBŠKA CESTA 32 , PTUJ, PTUJ	566560,2	141422,3
20	Neskladnost z načrtom	Ni ventila v naravi.	ŽGEČEVA ULICA 2 , PTUJ, PTUJ	567639,3	143561,2
21	Neskladnost z načrtom	Ni ventila v naravi	MEJNA CESTA 21 , PTUJ, PTUJ	565755,4	140315,5
22	Neskladnost z načrtom	Ni ventila v naravi	MEJNA CESTA 15 , PTUJ, PTUJ	565804,6	140375,1
23	Neskladnost z načrtom	Ni ventila v naravi	MAISTROVA ULICA 44 , PTUJ, PTUJ	565948,9	144043,1
24	Neskladnost z načrtom	Ni ventila v naravi	VIČAVA 24 , PTUJ, PTUJ	566257,1	143003,4
25	Neskladnost z načrtom	Ni ventila v naravi	VIČAVA 1 , PTUJ, PTUJ	566564,0	142825,6
26	Neskladnost z načrtom	Ni ventila v naravi	REMČEVA ULICA 1 , PTUJ, PTUJ	567120,4	142998,9
27	Neskladnost z načrtom	Ni ventila v naravi	VOLKMERJEVA CESTA 46 , PTUJ, PTUJ	566736,5	143896,6
28	Neskladnost z načrtom	Ni ventila v naravi	VOLKMERJEVA CESTA 20 , PTUJ, PTUJ	566763,7	143514,3
29	Neskladnost z načrtom	Ni ventila v naravi	ROGOZNIŠKA CESTA 38, PTUJ, PTUJ	568155,6	143304,1
30	Neskladnost z načrtom	Ni ventila v naravi	ČUČKOVA ULICA 8, PTUJ, PTUJ	567162,1	142374,9
31	Neskladnost z načrtom	Ni ventila naravi	NA TRATAH 16 , PTUJ, PTUJ	567380,9	142148,4
32	Neskladnost z načrtom	Ni priključka v naravi	BELŠAKOVA ULICA 28, PTUJ, PTUJ	568639,0	142335,0
33	Neskladnost z načrtom	Ni priključka v naravi	MIKLOŠIČEVA ULICA 6 , PTUJ, PTUJ	567087,1	142635,5
34	Trasa ni vrisana	Ni priključka v naravi	VRTNARSKA POT 2 , PTUJ, PTUJ	567487,8	142144,1
35	Neskladnost z načrtom	Ni priključka v naravi	BELŠAKOVA ULICA 16, PTUJ, PTUJ	568324,7	142295,6
36	Neskladnost z načrtom	Ni priključka v naravi	BELŠAKOVA ULICA 41, PTUJ, PTUJ	568610,8	142340,7

adriaplin

Adriaplin d.o.o.
Dunajska cesta 7
1000 LJUBLJANA, Slovenija
Tel.: +386 1 234 21 00, Fax: +386 1 432 10 93
info@adriaplin.si, www.adriaplin.si

37	Neskladnost z načrtom	Ni priključka v naravi	BELŠAKOVA ULICA 63, PTUJ, PTUJ	568852,5	142364,7
38	Neskladnost z načrtom	Ni priključka v naravi	BELŠAKOVA ULICA 59, PTUJ, PTUJ	568796,5	142364,3
39	Neskladnost z načrtom	Ni priključka v naravi	BELŠAKOVA ULICA 53, PTUJ, PTUJ	568717,1	142353,4
40	Neskladnost z načrtom	Ni priključka v naravi	PUHOVA ULICA 12, PTUJ, PTUJ	568126,2	142551,0
41	Neskladnost z načrtom	Ni priključka v naravi	ČUČKOVA ULICA 1, PTUJ, PTUJ	567283,2	142469,8
42	Neskladnost z načrtom	Ni priključka v naravi	ŽNIDARIČEVO NABREŽJE 2, PTUJ, PTUJ	567191,6	142232,7
43	Neskladnost z načrtom	Ni priključka v naravi	ORMOŠKA CESTA 16, PTUJ, PTUJ	567477,7	142377,3
44	Neskladnost z načrtom	Ni priključka na tem mestu	POTRČEVA CESTA 67 , PTUJ, PTUJ	568055,7	143697,5
45	Neskladnost z načrtom	Ni priključka	ŽUNKOVIČEVA ULICA 3 , PTUJ, PTUJ	565830,2	139995,7
46	Neskladnost z načrtom	Ni priključka	POLJSKA CESTA 31 , PTUJ, PTUJ	565708,3	141304,2
47	Neskladnost z načrtom	Ni priključka	SPOLENAKOVA ULICA 4 , PTUJ, PTUJ	566530,8	141955,7
48	Neskladnost z načrtom	Ni priključka	SPOLENAKOVA ULICA 14 , PTUJ, PTUJ	566534,1	141907,7
49	Neskladnost z načrtom	Ni priključka	SPOLENAKOVA ULICA 17 , PTUJ, PTUJ	566525,6	141852,9
50	Neskladnost z načrtom	Ni priključka	SPOLENAKOVA ULICA 22 , PTUJ, PTUJ	566519,8	141825,7
51	Neskladnost z načrtom	Ni priključka	ZAGREBŠKA CESTA 29 , PTUJ, PTUJ	566513,0	141765,3
52	Neskladnost z načrtom	Ni priključka	VIČAVA 98 , PTUJ, PTUJ	565968,3	143292,6
53	Neskladnost z načrtom	Ni priključka	VIČAVA 90 , PTUJ, PTUJ	565874,0	143416,1
54	Neskladnost z načrtom	Ni priključka	KAJUHOVA ULICA 3 , PTUJ, PTUJ	567529,6	143485,7
55	Neskladnost z načrtom	Ni priključka	ORMOŠKA CESTA 87 , PTUJ, PTUJ	568967,1	141794,6
56	Neskladnost z načrtom	Ni priključka	ORMOŠKA CESTA 21, PTUJ, PTUJ	567723,1	142331,9
57	Neskladnost z načrtom	Ni priključka	ORMOŠKA CESTA 26A, PTUJ, PTUJ	567729,2	142187,8
58	Neskladnost z načrtom	Ni priključka	GRAJSKA ULICA 1 , PTUJ, PTUJ	566799,2	142651,5
59	Neskladnost z načrtom	Ni priključka	AŠKERČEVA ULICA 7 , PTUJ, PTUJ	566938,9	142514,6
60	Neskladnost z načrtom	Ni odzračnega ventila v naravi	ULICA 25. MAJA 3 , PTUJ, PTUJ	566810,6	143535,3

adriaplin

Adriaplin d.o.o.
Dunajska cesta 7
1000 LJUBLJANA, Slovenija
Tel.: +386 1 234 21 00, Fax: +386 1 432 10 93
info@adriaplin.si, www.adriaplin.si

61	Neskladnost z načrtom	Ni odzračnega ventila v naravi	JADRANSKA ULICA 17 , PTUJ, PTUJ	566831,2	142376,3
62	Neskladnost z načrtom	Ni odzračnega ventila v naravi	KREMPLJEVA ULICA 1A, PTUJ, PTUJ	567007,8	142559,2
63	Neskladnost z načrtom	Ni odzračnega ventila v naravi	KRAMBERGERJEVA POT 5 , PTUJ, PTUJ	567806,3	143608,0
64	Neskladnost z načrtom	Nepravilno vrisan zaporni ventil	RABELČJA VAS 32 , PTUJ, PTUJ	566934,2	144082,4
65	Objekt nad plinovodom	Nadstrešnica zgrajena nad plinovodom	KRATKA ULICA 8 , PTUJ, PTUJ	568512,0	143825,6

Tabela 9: Dodatne opombe na omrežju (OMR).

5.7 Opombe – označevalne tablice

Izvajalec je v občini Ptuj v letu 2021 zabeležil 15 opomb na sloju označevalnih tablic. 13 opomb ima zabeleženo vrsto nepravilnosti. Preostale opombe pa so brez zabeležene nepravilnosti. Dodatna opomba na sloju tablic je bila zabeležena ena in je prikazana v spodnji preglednici.

Nr	NAPAKA TAB	Število
1	Brez pripomb	2
2	Manjka tablica	12
3	Poškodovan stebriček	1
4	Skupna vsota	15

Tabela 10: Seznam opomb (TABLICE).

N	NAPAKA TAB	OPOMBE	BLIŽNJI NASLOV	X	Y
1	Poškodovan stebriček	Stebriček tablice podrt	ZECHNERJEVA ULICA 16F, PTUJ, PTUJ	568641,6	144257,5

Tabela 11: Dodatne opombe na elementu označevalnih tablic (TAB).

5.8 Opombe – zaporni ventili

Skupno je bilo na omrežju zabeleženih 739 opomb na sloju zapornega ventila, 626 opomb je zabeleženih brez nepravilnosti na preostalih pa je bila zabeležena napaka. Klasifikacija napak je prikazana v spodnji preglednici. Prikazane so tudi opombe z zabeleženo dodatno opombo.

Nr	NAPAKA ZV	Število
1	Brez pripomb	626
2	Jašek zalit z vodo	1
3	Jašek zasut z blatom	3

adriaplin

Adriaplin d.o.o.
Dunajska cesta 7
1000 LJUBLJANA, Slovenija
Tel.: +386 1 234 21 00, Fax: +386 1 432 10 93
info@adriaplin.si, www.adriaplin.si

4	Kapa poškodovana	19
5	Kapa prenizko	40
6	Kapa previsoko	18
7	Kape ni	3
8	Odpiranje kape ni možno	29

Tabela 12: Seznam opomb po tipu (ZV).

Nr	NAPAKA ZV	OPOMBE	BLIŽNJI NASLOV	X	Y
1	Odpiranje kape ni možno	Zaporni ventil zaraščen in prekrit	KLEPOVA ULICA 13, PTUJ, PTUJ	565809,3	143874,4
2	Kapa poškodovana	Raspokan in mankajoč asfalt okrog kape	MLINSKA CESTA 2A, PTUJ, PTUJ	566322,0	142293,5
3	Kapa prenizko	Ograja montirana na zapornem ventilu	ANŽELOVA ULICA 6 , PTUJ, PTUJ	568511,2	143682,2
4	Kapa prenizko	Dvig kape	ŠTRAFELOVA ULICA 38, PTUJ, PTUJ	568401,8	142303,7
5	Kapa prenizko	Dvig kape	BELŠAKOVA ULICA 22, PTUJ, PTUJ	568496,2	142312,3
6	Kapa prenizko	Dvig cestnebkape	VIČAVA 88, PTUJ, PTUJ	565848,1	143430,1
7	Kapa prenizko	Dvig cestne kape	VIČAVA 40, PTUJ, PTUJ	566181,9	143120,0
8	Kapa prenizko	Dvig cestne kape	VIČAVA 41, PTUJ, PTUJ	566144,6	143091,9
9	Kapa prenizko	Dvig cestne kape	VIČAVA 47, PTUJ, PTUJ	566199,4	143133,9
10	Kapa prenizko	Dvig cestne kape	VIČAVA 47, PTUJ, PTUJ	566209,7	143140,6
11	Kapa prenizko	Dvig cestne kape	VIČAVA 59, PTUJ, PTUJ	566064,2	143185,1
12	Kapa prenizko	Dvig cestne kape	VIČAVA 93, PTUJ, PTUJ	565904,2	143365,8
13	Kapa prenizko	Dvig cestne kape	VIČAVA 83, PTUJ, PTUJ	565866,1	143409,5
14	Kapa prenizko	Dvig cestne kape	VIČAVA 89, PTUJ, PTUJ	565863,3	143412,5

Tabela 13: Seznam napak (ZV) z dodatno opombo.

5.9 Trajanje pregleda omrežja

Izvajalec je za pregled omrežja v letu 2021 potreboval 38 delovnih dni.

5.10 Interval sistemske kontrole

Glede na število puščanj na km plinovoda je interval sistemske kontrole za plinovod s tlakom **4bar 2 leti.**

Interval sistemske kontrole je za plinovodno omrežje s tlakom **1 bar 4 leta.**

adriaplin

Adriaplin d.o.o.
Dunajska cesta 7
1000 LJUBLJANA, Slovenija
Tel.: +386 1 234 21 00, Fax: +386 1 432 10 93
info@adriaplin.si, www.adriaplin.si

Interval sistemske kontrole je za plinovodno omrežje s tlakom **100 mbar 6 let.**

Dolžina GIS [km]	Uhajanja	Pogostost netesnih mest / km	Delovni tlak	Interval sistemske kontrole [v letih]
5,7	0	0,0	1 bar	4 leta

Tabela 14: Interval sistemske kontrole za omrežje s tlakom 1 bar.

Dolžina GIS [km]	Uhajanja	Pogostost netesnih mest / km	Delovni tlak	Interval sistemske kontrole [v letih]
51,6	0	0,0	4 bar	2 leti

Tabela 15: Interval sistemske kontrole za omrežje s tlakom 4 bar.

Dolžina GIS [km]	Uhajanja	Pogostost netesnih mest / km	Delovni tlak	Interval sistemske kontrole [v letih]
50,9	0	0,0	100 mbar	6 let

Tabela 16: Interval sistemske kontrole za omrežje s tlakom 100 mbar.

6) INTERVENCIJSKI POSEGI NA PLINOVODNEM OMREŽJU

V letu 2021 na primarnih plinovodih ni bilo intervencijskih posegov ali prekinitve dobave plina. Na priključnih plinovodih je bilo izvedenih 15 intervencij in sicer:

- 7 prijav vonja po plinu, od tega petkrat ni bilo zaznati nepravilnosti na napeljavi in dvakrat menjava regulatorja,
- enkrat sprožen alarm za monoksid, brez puščanja plina,
- 2 prijavi pomanjkanja plina, potrebna menjava regulatorja,
- 2 poškodbe plinskega priključka med gradbenimi deli,
- kontrola intervencijske pripravljenosti,
- dve manjši intervenciji.

Pri intervencijah ni bilo poškodovanih oseb ali poškodb objektov, niti ni nastala večja materialna škoda.

adriaplin

Adriaplin d.o.o.
Dunajska cesta 7
1000 LJUBLJANA, Slovenija
Tel.: +386 1 234 21 00, Fax: +386 1 432 10 93
info@adriaplin.si, www.adriaplin.si

7) VARSTVO PRI DELU IN VARSTVO OKOLJA

Adriaplin je certificiran skladno z okoljskim standardom ISO 14000 in varstvom pri delu OHSAS 18000. Zato so vsi posegi v okolje skrbno načrtovani. V letu 2019 smo skladno z letnim načrtom varstva pri delu in zaščite okolja intenzivno izvajali in nadzirali storitve, ki so jih na Ptuju opravljali naši pogodbeni partnerji (Tames d.o.o., Sepro G d.o.o., GMG Elmont d.o.o., IMP Promont d.o.o., Javna razsvetljava d.d., Energomont d.o.o.).

Posebno pozornost smo posvečali potencialnim nevarnostim onesnaženja podtalnice pri gradbenih delih. Ugotavljamo, da razen prašnega onesnaženja med deli ni prišlo do nekontroliranih onesnaženj okolja ali podtalnice.

Pri operativnem delu in med vzdrževalnimi deli na plinovodnem omrežju ni prišlo do poškodb delavcev ali materialnih škod.

Izpusti zemeljskega plina v atmosfero pri servisiranju naprav so bili minimalni. Odpadki pri delu na odorirni napravi in v regulacijski postaji so bili tretirani kot nevarne snovi in predani pooblaščenemu zbiratelju nevarnih snovi v sežig v skladu s predpisi (Saubermacher d.o.o.).

8) INVESTICIJSKO VZDRŽEVANJE PLINOVODNEGA OMREŽJA

V okviru vzdrževalnih del na obstoječem omrežju v letu 2021 smo izvedli sledeča dela:
- prestavitev vohalne cevi,
- dobava cestnih kap.

Vrednost investicijskih vzdrževalnih del v letu 2021 je znašala 1.694,00 €.

Na prečkanju Ormoške ceste smo sanirali izolacijo dela plinovoda. Dela sta izvajali podjetji GMG Elmont d.o.o. in Instalacije Mom d.o.o.. Strošek sanacije je znašal 36.354,66 €.

9) PLAN INVESTICIJSKEGA VZDRŽEVANJA

Ob letnem pregledu plinovodnega omrežja v letu 2021 smo ugotovili spodaj navedene neskladnosti, ki jih bomo odpravili v okviru vzdrževalnih del na obstoječem omrežju v letu 2022.
Opis predvidenih del je razviden iz spodnje preglednice:
- zamenjava poškodovane plinske omarice,
- zamenjava cestne kape na asfaltnih površinah,

adriaplin

Adriaplin d.o.o.
Dunajska cesta 7
1000 LJUBLJANA, Slovenija
Tel.: +386 1 234 21 00, Fax: +386 1 432 10 93
info@adriaplin.si, www.adriaplin.si

- zamenjava cestne kape na makadamskih površinah,
- dvig cestne kape na asfaltnih površinah,
- dvig cestne kape na makadamskih površinah,
- zamenjava vgradne garniture podzemnega zapornega ventila,
- namestitev manjkajoče označevalne tablice.

Predvidena vrednost investicijskih vzdrževalnih del v letu 2022 je 10.000,00 €.

10) SERVIS ODORIRNE NAPRAVE PRI MRP PTUJ

V mesecu novembru 2021 je bil opravljen redni letni servis odorirne naprave pri MRP Ptuj. Delo je opravilo podjetje IMP Promont d.o.o. na osnovi letne pogodbe o vzdrževanju odorirnih naprav. Strošek servisa je znašal 580,00 € + DDV.

11) DELA NA REGULACIJSKIH POSTAJAH PERUTNINA, PTUJ V, RABELČJA VAS, AVTOBUSNA POSTAJA IN MRP PTUJ

V letu 2021 smo na vse regulacijske postaje vgradili nastavke za priključitev naprave za kontrolo nastavitev delovanja regulacijske postaje proizvajalca Wigersma & Sikkema B.V. v skupni vrednosti 5.667,42€ + DDV. Dela je opravilo podjetje Tames d.o.o.

adriaplin

Adriaplin d.o.o.
Dunajska cesta 7
1000 LJUBLJANA, Slovenija
Tel.: +386 1 234 21 00, Fax: +386 1 432 10 93
info@adriaplin.si, www.adriaplin.si

B. DOSTOP DO DISTRIBUCIJSKEGA OMREŽJA

Obseg dostopa do distribucijskega omrežja je urejen s pogodbo o priključitvi na prenosno omrežje s Plinovodi d.o.o. ter s pogodbo o dostopu za izstopno točko iz prenosnega omrežja.

Pogodbeni elementi zakupa so bili naslednji:

- Priključna zmogljivost MRP Ptuj I. v skladu s pogodbo o priključitvi z družbo Plinovodi d.o.o. znaša 1.666.000 kWh/dan,
- Zakupljena zmogljivost na dan 31.12.2021 je znašala 625.500 kWh/dan, kar predstavlja 38% maksimalne zmogljivosti predajne postaje.

V letu 2021 smo prejeli **51 vlog** za izdajo soglasja za priključitev na distribucijsko omrežje. Vse vloge so bile uspešno rešene, tako da ne beležimo primerov zavrnitve dostopa do distribucijskega omrežja s strani končnih odjemalcev. Povprečen čas za rešitev vloge za izdajo soglasja za priključitev je znašal 2 dni.

C. PODATKI O ODJEMALCIH IN DISTRIBUIRANI KOLIČINI

Tabela 1: Pregled aktivnih odjemalcev na dan 31.12.2021

		Število aktivnih odjemalcev (31.12.2021)		
CDK	Predviden letni odjem (v kWh)	**Gospodinjski odjem**	**Poslovni odjem**	**SKUPAJ**
CDK01	0 - 2.000	181	56	**237**
CDK02	2.001 - 5.000	237	45	**282**
CDK03	5.001 - 15.000	844	136	**980**
CDK04	15.001 - 25.000	453	66	**519**
CDK05	25.001 - 45.000	100	72	**172**
CDK06	45.001 - 100.000	0	37	**37**
CDK07	100.001 - 300.000	0	50	**50**
CDK08	300.001 - 800.000	0	24	**24**
CDK09	800.001 - 1.300.000	0	5	**5**
CDK10	1.300.001 - 2.000.000	0	5	**5**
CDK11	2.000.001 - 6.000.000	0	2	**2**
CDK12	6.000.001 - 10.000.000	0	1	**1**
CDK13	10.000.001 - 50.000.000	0	2	**2**
SKUPAJ		**1.815**	**501**	**2.316**

adriaplin

Adriaplin d.o.o.
Dunajska cesta 7
1000 LJUBLJANA, Slovenija
Tel.: +386 1 234 21 00, Fax: +386 1 432 10 93
info@adriaplin.si, www.adriaplin.si

Tabela 2 : Pregled distribuiranih količin v letu 2021

		Distribuirane količine v 2021 (v kWh)		
CDK	Predviden letni odjem (v kWh)	**Gospodinjski odjem**	**Poslovni odjem**	**SKUPAJ**
CDK01	0 - 2.000	265.685	118.145	**383.830**
CDK02	2.001 - 5.000	1.062.403	214.383	**1.276.786**
CDK03	5.001 - 15.000	8.796.226	1.190.982	**9.987.208**
CDK04	15.001 - 25.000	8.987.360	1.384.806	**10.372.166**
CDK05	25.001 - 45.000	3.238.131	2.643.570	**5.881.701**
CDK06	45.001 - 100.000	0	2.989.775	**2.989.775**
CDK07	100.001 - 300.000	0	10.301.166	**10.301.166**
CDK08	300.001 - 800.000	0	12.394.896	**12.394.896**
CDK09	800.001 - 1.300.000	0	5.880.692	**5.880.692**
CDK10	1.300.001 - 2.000.000	0	8.100.454	**8.100.454**
CDK11	2.000.001 - 6.000.000	0	7.843.866	**7.843.866**
CDK12	6.000.001 - 10.000.000	0	13.148.922	**13.148.922**
CDK13	10.000.001 - 50.000.000	0	44.887.535	**44.887.535**
SKUPAJ		**22.349.805**	**111.099.192**	**133.448.997**

Število plinskih priključkov:

Število vseh plinskih priključkov: 2.529 kos

Število aktivnih plinskih priključkov: 1.444 kos
Število neaktivnih plinskih priključkov: 1.085 kos

Ugotavljamo, da je delež neaktivnih priključnih plinovodov (43%) še vedno relativno visok ter da se njihovo število skozi leta zelo počasi spreminja.

Neplačniki:

V letu 2020 je bilo v MO Ptuj izdanih 29 nalogov za začasno prekinitev distribucije zemeljskega plina iz naslova neplačil.

adriaplin

Adriaplin d.o.o.
Dunajska cesta 7
1000 LJUBLJANA, Slovenija
Tel.: +386 1 234 21 00, Fax: +386 1 432 10 93
info@adriaplin.si, www.adriaplin.si

D. TRŽENJSKE AKTIVNOSTI

1) AKTIVNOSTI NA OBMOČJIH GRADNJE NOVIH PLINOVODOV

Kot je že navedeno v tem poročilu, smo v 2021 nadaljevali z gradnjo plinovodnega omrežja in plinskih priključkov.
Vsa gospodinjstva in ostali uporabniki so bila najprej pisno obveščena o nameravani širitvi plinovodnega omrežja v njihovi ulici. V dopisu smo jih seznanili o:

- poteku in terminu sklepanja pogodb o priključitvi ter
- predvideni dinamiki gradnje omrežja.

Dopisu je bilo priloženo gradivo z vsemi informacijami, potrebnimi za sprejetje odločitve o gradnji priključnega plinovoda do njihovega objekta. Gradivo je vsebovalo naslednje informacije:

- info o stroških priključitve;
- info o cenah zemeljskega plina in gibanju le-te skozi obdobje zadnje kurilne sezone;
- info o možnosti uporabe zemeljskega plina v gospodinjstvu ter
- info o postopku in stroških prehoda na uporabo zemeljskega plina.

Sledila je faza sklepanja pogodb o priključitvi, kjer je predstavnik podjetja Adriaplin obiskal vse objekte ob trasi in jim še dodatno predstavil postopek gradnje priključnega plinovoda ter prehoda na uporabo zemeljskega plina.

Naj dodamo, da so bili vsi priključki za občane brezplačni, saj v nobene primeru dejanski stroški izvedbe niso presegli sorazmernih stroškov.

2) AKTIVNOSTI NA OBMOČJIH Z OBSTOJEČIM PLINOVODNIM OMREŽJEM

Akcija »*Plinski kotli na ključ*« za neaktivne odjemalce zemeljskega plina
Tudi v letu 2021 smo bili na področju, kjer je plinovodno omrežje že zgrajeno, aktivni v smeri spodbujanja prehoda na uporabo zemeljskega plina.
Za gospodinjstva, ki že imajo zgrajen priključek, a plina še ne uporabljajo, smo v mesecu maju pripravili pakete »Plinski kotli na ključ«. S pomočjo brošure smo gospodinjstvom predstavili prednosti zemeljskega plina in prednosti ponudbe plinskih peči na ključ ter za lažji prehod na zemeljski plin ponudili akcijsko ponudbo paketov na ključ petih priznanih blagovnih znamk Vaillant, Viessmann, Immergas, De Dietrich in Bosch po akcijskih cenah. Poleg ugodnih cen paketov na ključ smo gospodinjstvom omogočili še odplačevanje investicije s pomočjo brezobrestnega posojila do višine 4.200 € v do 60 mesečnih obrokih.
Gospodinjstvom (prejeti odziv do 31.08.2021 dni po obisku oziroma prejemu promocijskih gradiv), smo še dodatno nagradili in sicer so prejeli 200 m3 (2.154 kWh) zemeljskega plina brezplačno, v kolikor so opravili prehod na zemeljski plin do konca leta 2021.

adriaplin

Adriaplin d.o.o.
Dunajska cesta 7
1000 LJUBLJANA, Slovenija
Tel.: +386 1 234 21 00, Fax: +386 1 432 10 93
info@adriaplin.si, www.adriaplin.si

Javni poziv za dodeljevanje nepovratnih finančnih sredstev za ukrepe v večjo energijsko učinkovitost URE-2021

Predmet javnega poziva so bile nepovratne finančne subvencije gospodinjstvom za nove, še ne izvedene naložbe, ki zagotavljajo prihranke energije pri končnih odjemalcih na geografskem območju, kjer podjetje ADRIAPLIN d.o.o. izvaja naloge operaterja distribucijskega sistema zemeljskega plina. Finančne subvencije so veljale za ukrep zamenjave toplovodnega kotla z novim kondenzacijskim kotlom ter prehodom na zemeljski plin. Upravičenci za dodelitev nepovratnih finančnih subvencij so bila gospodinjstva (fizična oseba, ki je bila investitor v prenovo kotlovnic in lastnik nepremičnine – eno ali dvostanovanjske stavbe ali solastnik s pisnim soglasjem ostalih solastnikov, kjer je bila naložba izvedena).

Nepovratna finančna sredstva so bila izključno lastna sredstva ADRIAPLIN d.o.o., zato dodeljevanje sredstev ni predstavljalo državne pomoči upravičencem. Višina sredstev za izvedbo posameznega ukrepa je znašala:

- **Za hišo (eno/dvostanovanjska stavba)**: 733 €; 550 € je prejel vlagatelj za izvedbo investicije, 183 € pa je plačilo dohodnine, ki ga je izvedlo podjetje ADRIAPLIN d.o.o. v imenu vlagatelja.
- **Za etažno enoto (stanovanje) z individualnim ogrevanjem**: 173 €; 130 € je prejel vlagatelj za izvedbo investicije, 43 € pa je plačilo dohodnine, ki ga je izvedlo podjetje ADRIAPLIN d.o.o. v imenu vlagatelja.
- **Za večstanovanjske stavbe (etažni lastniki)**: 80 €/MWh letnega prihranka energije (bruto), ki ga izvedba ukrepa prinese oziroma največ 12 odstotkov upravičenih stroškov naložbe.

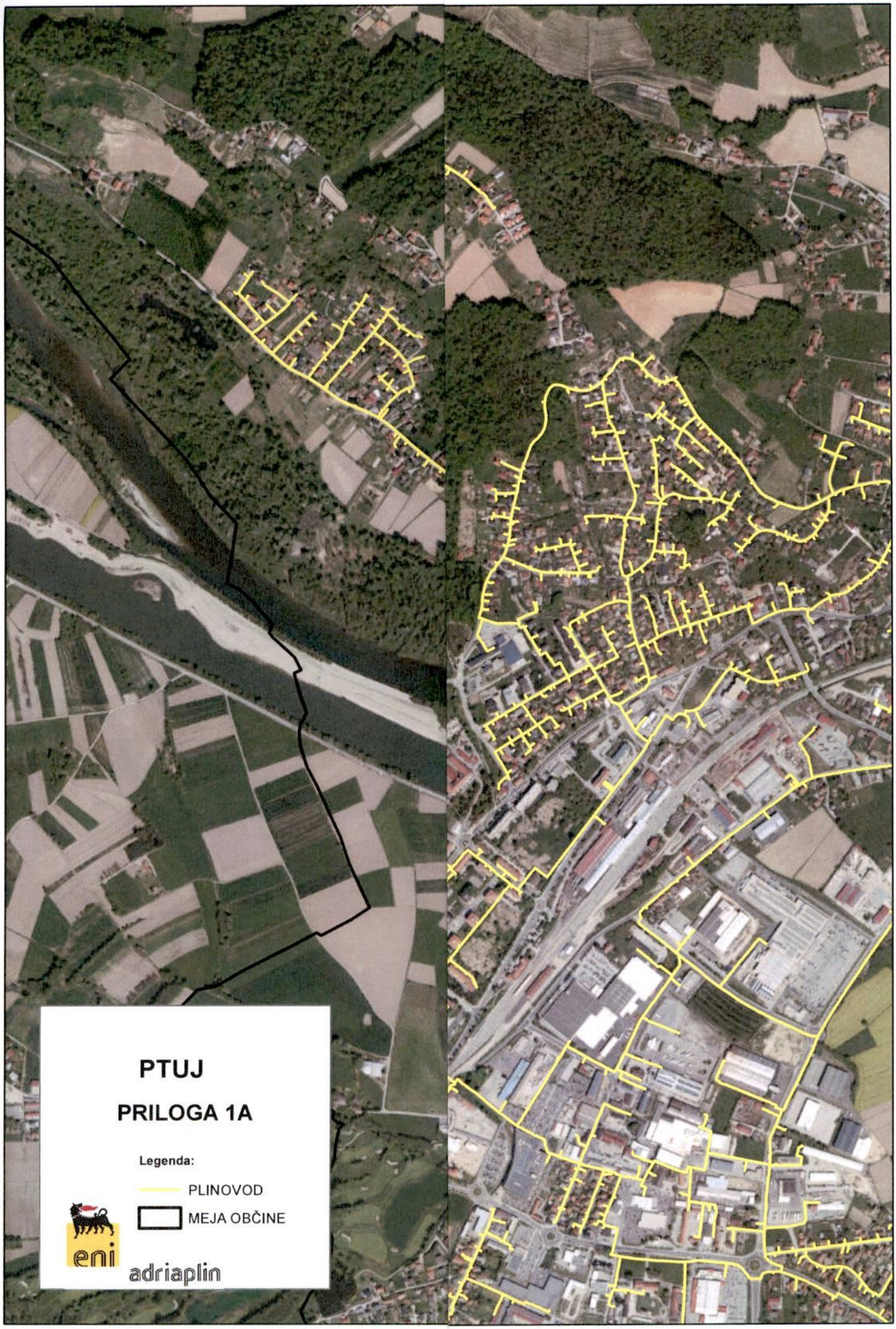
E. RAZNO

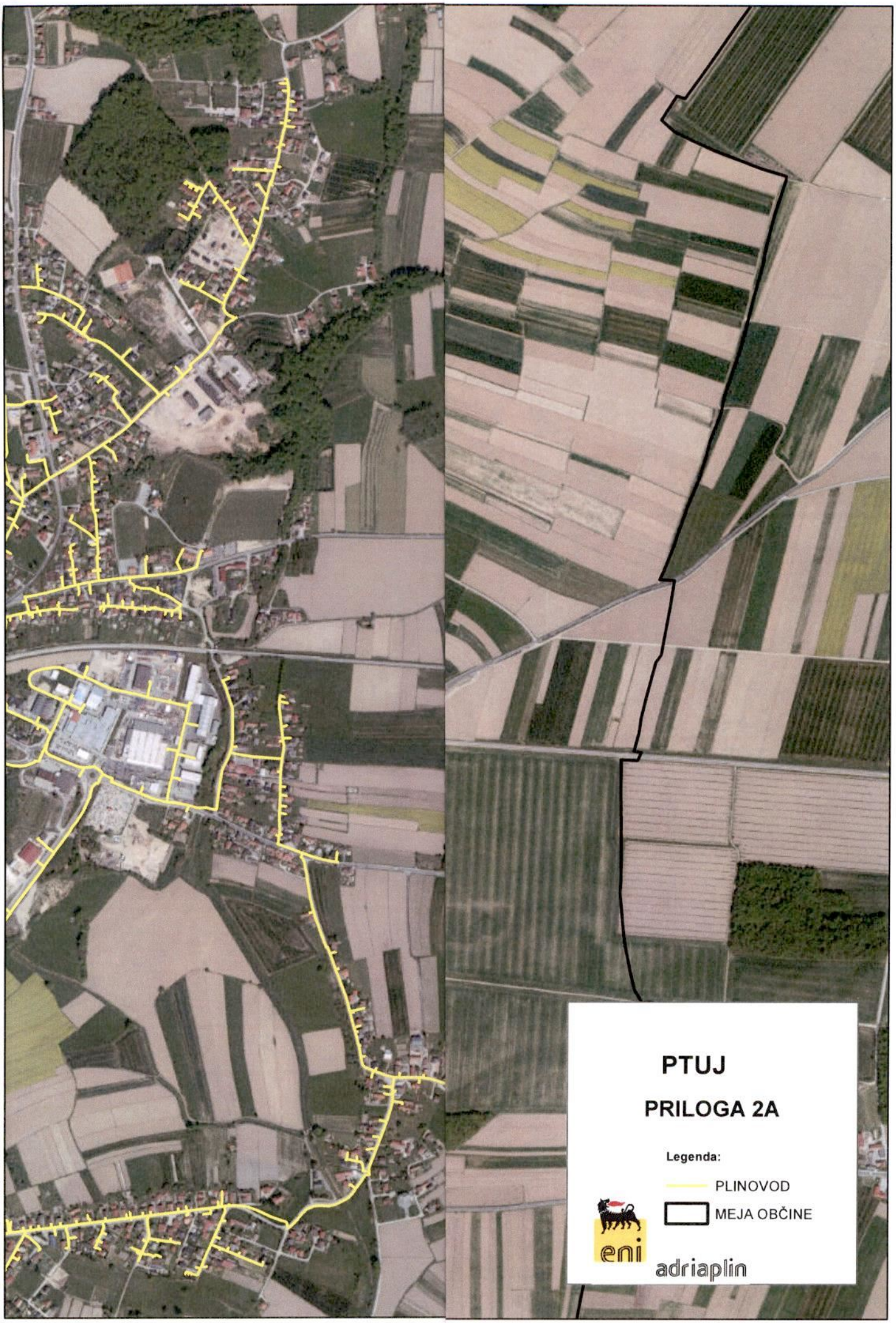
Prilagamo vam revidirano letno poročilo družbe ADRIAPLIN d.o.o. za leto 2021 in kopijo zavarovalne police za distribucijsko omrežje v vseh koncesijskih občinah naše družbe za leto 2022.

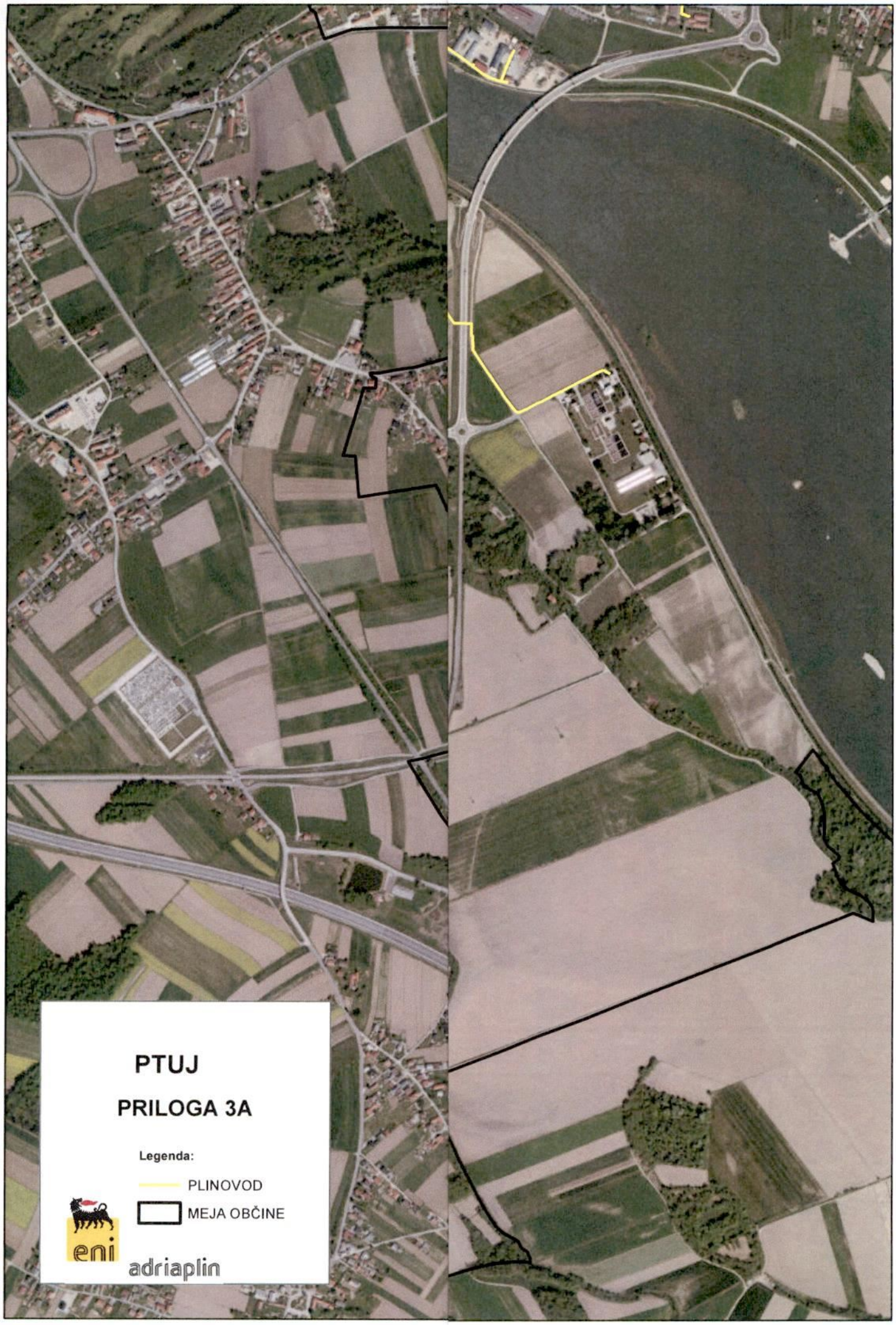
Ljubljana, 28.03.2022

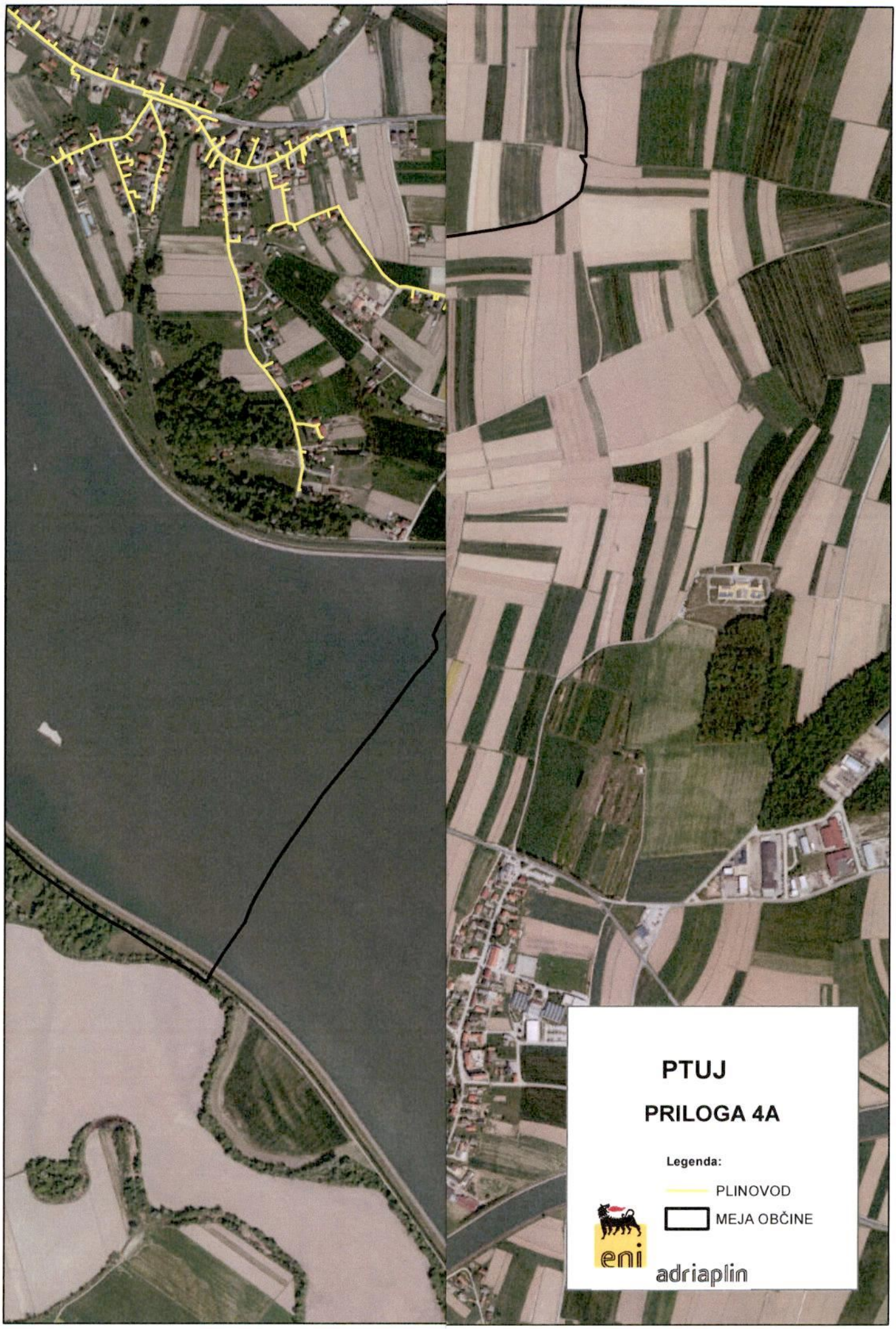
ADRIAPLIN d.o.o.
Direktor
Enzo GIANOTTO

Adriaplin d.o.o.


PTUJ
PRILOGA 1A
Legenda:
PLINOVOD
MEJA OBČINE
eni
adriaplin


PTUJ
PRILOGA 2A
Legenda:
PLINOVOD
MEJA OBČINE
eni
adriaplin


PTUJ
PRILOGA 3A
Legenda:
PLINOVOD
MEJA OBČINE
eni
adriaplin


PTUJ
PRILOGA 4A
Legenda:
PLINOVOD
MEJA OBČINE
eni
adriaplin

GENERALI zavarovalnica d.d.
Kržičeva ulica 3, SI - 1000 Ljubljana
T +386 (0)1 47 57 100, 080 70 77
info.si@generali.com
generali.si

PRPAK - Premoženjsko zavarovanje
Ponudba št.: 55956149-21-3009

Zavarovalec:	**ADRIAPLIN d.o.o., Dunajska cesta 7, 1000 Ljubljana**
ID za DDV zavarovalca:	**SI55956149**
Zavarovanec:	**ADRIAPLIN d.o.o., Dunajska cesta 7, 1000 Ljubljana**
Začetek zavarovanja:	**01.01.2022 00:00**
Konec zavarovanja:	**01.01.2023 00:00**
Zastopnik/Posrednik:	**Emil Vamberger; Org št.: OZKP006970; Št. dovoljenja AZN: 40110-722/2016-3**
Prejemnik računa:	**ADRIAPLIN d.o.o., Dunajska cesta 7, 1000 Ljubljana**
Skrbnik:	**Azra Šabić (OZ00014127)**
Prevzemnik rizika:	**Peter Krznar**

GENERALI zavarovalnica d.d.
Kržičeva ulica 3, SI - 1000 Ljubljana
T +386 (0)1 47 57 100, 080 70 77
info.si@generali.com
generali.si

Kraj zavarovanja 1: RAZLIČNI KRAJI PO SLOVENIJI IN DUNAJSKA CESTA 7, 1000 LJUBLJANA

Interna stat. št. dejavnosti: D35.220 Distribucija plinastih goriv po plinovodni mreži(glavna dejavnost)

POZI - Zavarovanje požara in nekaterih drugih nevarnosti v industriji in obrti

Pogoji: **S-POŽ-19 Splošni pogoji za požarno zavarovanje**

Predmet zavarovanja - deklaracija	Zavarovalna vsota	PS [‰]	Premija
101021 - Gradbeni objekti - temeljne požarne nevarnosti - zavarovalna vsota. Podzemna, nadzemna omrežja - plinovodno omrežje vkjučno z zgradbami (Gas net with buildings) - po prilogi Zavarovalna vrednost: nova vrednost	99.980.858,10 €	0,4000	39.992,34 €
201021 - Tehnično-trgovska oprema - temeljne požarne nevarnosti - zavarovalna vsota. 1. Tehnično trgovska oprema - kogeneracijski postroji (Equipment) - po prilogi - Slovenija: 792.681,96 € Zavarovalna vrednost: nova vrednost	792.681,96 €	0,4000	317,07 €
115112 - Zavarovani objekti in oprema - nevarnost posrednega udara strele - prvi riziko. Kritje velja za predmete zavarovanja pod deklaracijo št. 101021 (gradbeni objekti) in 201021 (tehnično-trgovsko blago) Zavarovalna vrednost: nova vrednost	100.000,00 €	4,3200	432,00 €
503032 - Gradbeni objekti, tehnično trgovska oprema - nevarnost izliva vode - prvi riziko. Zavarovalna vrednost: nova vrednost	500.000,00 €	2,7000	1.350,00 €
503042 - Gradbeni objekti, tehnično trgovska oprema - nevarnost poplave, hudournika in talne vode - prvi riziko. Zavarovalna vrednost: nova vrednost	500.000,00 €	2,6400	1.320,00 €
503052 - Gradbeni objekti, tehnično trgovska oprema - nevarnost meteornih vod - prvi riziko. Zavarovalna vrednost: nova vrednost	250.000,00 €	4,4000	1.100,00 €
503092 - Gradbeni objekti, tehnično trgovska oprema - nevarnost zemeljskega plazu - prvi riziko. Zavarovalna vrednost: nova vrednost	250.000,00 €	7,6000	1.900,00 €
503102 - Gradbeni objekti, tehnično trgovska oprema - nevarnost objestnih ali vandalskih dejanj tretjih oseb - prvi riziko. Zavarovalna vrednost: nova vrednost	100.000,00 €	6,6000	660,00 €
503062 - Gradbeni objekti, tehnično trgovska oprema - nevarnost teže snega - prvi riziko. Zavarovalna vrednost: nova vrednost	100.000,00 €	4,4000	440,00 €

Skupna neto letna premija - POZI: 47.511,42 €

Limiti

šifra	*nevarnost*	*predmet*	*limit po zavarovalnem primeru*	*limit v zavarovalnem letu/obdobju*
1115	*Posredni udar strele*	*Gradbeni objekti, tehnično trgovska oprema, Vgrajene instalacije in vgrajena oprema (dvigala, centralno ogrevanje s cisterno za gorivo, bojlerji, klimatske naprave, hidroforji idr.) zavarovane zgradbe*	*100.000,00 €*	*100.000,00 €*
1035	*Izliv vode*	*Gradbeni objekti, tehnično trgovska oprema*	*500.000,00 €*	*500.000,00 €*
1045	*Poplava, visoka voda in hudournik*	*Gradbeni objekti, tehnično trgovska oprema, Vgrajene instalacije in vgrajena oprema (dvigala, centralno ogrevanje s cisterno za gorivo, bojlerji, klimatske naprave, hidroforji idr.) zavarovane zgradbe*	*500.000,00 €*	*500.000,00 €*
1055	*Meteorne vode*	*Gradbeni objekti, tehnično trgovska oprema, Vgrajene instalacije in vgrajena oprema (dvigala, centralno ogrevanje s cisterno za gorivo, bojlerji, klimatske naprave, hidroforji idr.) zavarovane zgradbe*	*250.000,00 €*	*250.000,00 €*
1095	*Zemeljski plaz*	*Gradbeni objekti, tehnično trgovska oprema, Vgrajene instalacije in vgrajena oprema (dvigala, centralno ogrevanje s cisterno za gorivo, bojlerji, klimatske naprave, hidroforji idr.) zavarovane zgradbe*	*250.000,00 €*	*250.000,00 €*

GENERALI zavarovalnica d.d.
Kržičeva ulica 3, SI - 1000 Ljubljana
T +386 (0)1 47 57 100, 080 70 77
info.si@generali.com
generali.si

Limiti

šifra	*nevarnost*	*predmet*	*limit po zavarovalnem primeru*	*limit v zavarovalnem letu/obdobju*
1105	*Nevarnost objestnih ali vandalskih dejanj tretjih oseb v naseljenih stavbah*	*Gradbeni objekti, tehnično trgovska oprema, Vgrajene instalacije in vgrajena oprema (dvigala, centralno ogrevanje s cisterno za gorivo, bojlerji, klimatske naprave, hidroforji idr.) zavarovane zgradbe*	*100.000,00 €*	*100.000,00 €*
1065	*Teža snega*	*Gradbeni objekti, tehnično trgovska oprema, Vgrajene instalacije in vgrajena oprema (dvigala, centralno ogrevanje s cisterno za gorivo, bojlerji, klimatske naprave, hidroforji idr.) zavarovane zgradbe*	*100.000,00 €*	*100.000,00 €*

Franšiza po zavarovalnem primeru

šifra	*nevarnost*	*predmet*	*vrsta franšize*	*višina*
F1001	*Za zavarovane nevarnosti*	*Gradbeni objekti, tehnično trgovska oprema*	*odbitna*	*5.000,00€*
F1031	*Izliv vode*	*Tehnično-trgovska oprema, Gradbeni objekti*	*odbitna*	*10.000,00€*
F1041	*Poplava, visoka voda in hudournik*	*Tehnično-trgovska oprema, Gradbeni objekti*	*odbitna*	*10.000,00€*
F1101	*Nevarnost objestnih ali vandalskih dejanj tretjih oseb v naseljenih stavbah*	*Gradbeni objekti, tehnično trgovska oprema*	*odbitna*	*10% od višine izračunane zavarovalnine, vendar min. 5.000,00€ in maks. 10.000,00€*

VLOMI - Zavarovanje vloma in ropa

Pogoji: **S-VLR-14 SPLOŠNI POGOJI ZA VLOMSKO ZAVAROVANJE**

Predmet zavarovanja - deklaracija	Zavarovalna vsota	PS [‰]	Premija
501072 - Gradbeni objekti, tehnično trgovska oprema - nevarnost vlomne tatvine in ropa (vključena navadna tatvina - prvi riziko.	100.000,00 €	8,4000	840,00 €

Skupna neto letna premija - VLOMI: 840,00 €

INOZP - Zavarovanje obratovalnega zastoja zaradi požara

Pogoji: **S-OZP-19 Splošni pogoji za zavarovanje obratovalnega zastoja zaradi požara**
Posebni dogovori:

Osnova za obračun premije: neto planiran dobiček v letu 2022 - 3.000.000 EUR.

Ob koncu zavarovalnega leta zavarovanica upošteva realiziran dobiček družbe v zavarovalnem obdobju za obračun končne letne premije. V primeru , da je realiziran dobiček višji za 10% od osnove za obračun premije, zavarovalnica opravi poračun premije, v nasprotnem primeru zaračunana premija predstavlja končno letno premijo. V primeru, da je reliziran dobiček nižji od upoštevane osnove za obračun premije, predstavlja zaračunana premija končno letno premijo.

Predmet zavarovanja - deklaracija	Zavarovalna vsota	PS [‰]	Premija
901021 - Prispevek za kritje v času obratovalnega zastoja - temeljne požarne nevarnosti - zavarovalna vsota. Čas jamstva zavarovalnice: 6 mesecev **Osnova za izračun premije - letni prispevek za kritje: 3.350.608,00€**	1.500.000,00 €	0,4600	1.541,28 €

Skupna neto letna premija - INOZP: 1.541,28 €

Franšiza po zavarovalnem primeru

šifra	*nevarnost*	*predmet*	*vrsta franšize*	*višina*
F1021	*Požar, neposreden udar strele, eksplozija, padec zračnega plovila, vihar, toča, manifestacija in demonstracija, udarec zavarovančevega motornega vozila*	*Prispevek za kritje v času obratovalnega zastoja*	*odbitna*	*15.500,00€*
	Za obratovalni zastoj, ki traja do treh dni, se zavarovalnina ne izplača.			

GENERALI zavarovalnica d.d.
Kržičeva ulica 3, SI - 1000 Ljubljana
T +386 (0)1 47 57 100, 080 70 77
info.si@generali.com
generali.si

Kraj zavarovanja 2: DUNAJSKA CESTA 7, 1000 LJUBLJANA

Interna stat. št. dejavnosti: D35.220 Distribucija plinastih goriv po plinovodni mreži(glavna dejavnost)

GCCMB - Strojelomno zavarovanje

Pogoji: **S-STR-19 Splošni pogoji za strojelomno zavarovanje**
Klavzule: **K-S-2212 Amortizacija delov strojev, ki predstavljajo samostojno in funkcionalno zaključeno celoto , K-S-4930 Posebni pogoji za zavarovanje elektronsko vodenih strojev/naprav, K-VZ-S01 Sankcijska klavzula, K-S-1101 Pregled parnih, plinskih in vodnih turbin , K-S-1102 Pregled generatorjev in električnih motorjev izmeničnega toka, moči večje od 750 kW v dvopolni izvedbi ali moči večje od 1.000 kW v štiri ali večpolni izvedbi , K-S-1089 Remont elektromotorjev in generatorjev , K-S-2204 Amortizacija pri obrabljivih strojnih delih , K-S-AM02 Kritje amortizirane vrednosti pri delnih škodah (zavarovanje na novo vrednost)**
Posebni dogovori:
K-S-AM02, kritje amortizirane vrednosti pri delnih škodah (zavarovanje na novo vrednost).

Predmet zavarovanja - deklaracija	Zavarovalna vsota	PS [‰]	Premija
710801 - Ostali stacionarni delovni stroji - rudarstvo, črpanje nafte in zemeljskega plina, rafinerije - nevarnost strojeloma skladno s pogodbenimi podlogami - zavarovalna vsota. Kogeneracijski postroj Adria sestavljen iz 5 enot na različnih lokacijah po Sloveniji Zavarovalna vrednost: nova vrednost	794.681,98 €	8,1000	6.436,92 €

Skupna neto letna premija - GCCMB: 6.436,92 €

Franšiza po zavarovalnem primeru

šifra	*nevarnost*	*predmet*	*vrsta franšize*	*višina*
F7001	*Strojelom*	*črpanje nafte in zemeljskega plina, rafinerije, Ostali stacionarni delovni stroji - rudarstvo*	*odbitna*	*10% od višine izračunane zavarovalnine, vendar min. 5.000,00€*

GENERALI zavarovalnica d.d.
Kržičeva ulica 3, SI - 1000 Ljubljana
T +386 (0)1 47 57 100, 080 70 77
info.si@generali.com
generali.si

Povzetek

Produkti:	
POZI - Zavarovanje požara in nekaterih drugih nevarnosti v industriji in obrti	47.511,42 €
VLOMI - Zavarovanje vloma in ropa	840,00 €
INOZP - Zavarovanje obratovalnega zastoja zaradi požara	1.541,28 €
GCCMB - Strojelomno zavarovanje	6.436,92 €
Skupaj neto letna premija brez DPZP*:	**56.329,62 €**
DPZP (8,5%):	**4.788,02 €**
Letna premija z DPZP:**	**61.117,64 €**

Op.:
* Premija se poveča za davek od prometa zavarovalnih poslov v višini 8,5%. V primeru spremembe stopnje tega davka, se upošteva veljavna stopnja davka na dan izdaje računa za plačilo zavarovalne premije.
** Davek na dodano vrednost v skladu s prvo točko 44.člena ZDDV-1 ni bil obračunan.

- kvotacija velja do 31.12.2021

OPOMBE

(1) Zavarovalnica si pridržuje pravico, da popravi morebitne računske in druge napake
(2) Zavarovalec oz. zavarovanec je skladno z določili Obligacijskega zakonika seznanjen z načelom podzavarovanja in nadzarovanja (pri zavarovalnih vrstah, kjer je to relevantno)
(3) Zavarovalec s podpisom ponudbe potrjuje, da je prejel navedene zavarovalne pogoje in klavzule, ki so sestavni del sklenjene zavarovalne pogodbe, ter se z njimi strinja. Potrjuje tudi, da je prejel pisno obvestilo po 217. členu ZZavar oziroma po členu, ki le-tega ga nadomesti z uveljavitvijo in začetkom uporabe novega zakona s področja zavarovalništva
(4) Zavarovalec/ponudnik s svojim podpisom potrjuej da so navedeni podatki iz predmetne ponudbe točni
(5) Skladno s 925. členom Obligacijskega zakonika ste po podpisu vaše ponudbe vezani osem dni od dneva ko je ponudba prispela k zavarovalnici
(6) Za izvajanje nadzora nad zavarovalnico je pristojna Agencija za zavarovalni nadzor, Trg republike 3, Ljubljana

03-tkg-14-02/20 Izključitev kritja škode zaradi nalezljive bolezni

1. Ne glede na katero koli morebitno nasprotno določbo v tem zavarovanju to zavarovalno kritje ne vključuje nobene izgube, škode, obveznosti, zahtevka, stroška ali izdatka katere koli narave, h kateremu prispeva, ki je posledica, ki izhaja iz ali je v povezavi z nalezljivo boleznijo ali nevarnostjo ali grožnjo (dejansko ali morebitno) nalezljive bolezni, ne glede na kateri koli vzrok ali dogodek, ki sočasno ali v katerem koli drugem časovnem zaporedju prispeva k temu.
2. Izraz nalezljiva bolezen, kot se uporablja v tem besedilu, pomeni katero koli bolezen, ki se lahko prenese s snovjo ali sredstvom s katerega koli organizma na drug organizem, kjer:
   2.1. snov ali sredstvo vključuje, vendar ni omejeno na virus, bakterijo, parazit ali drug organizem ali katero koli variacijo naštetega, živo ali neživo, in
   2.2. način prenosa, ne glede na to, ali gre za neposredni ali posredni prenos, vključuje, vendar ni omejen na prenos po zraku, prenos prek telesnih tekočin, prenos z ali na katero koli površino ali predmet, trdno snov, tekočino ali plin med organizmi, in
   2.3. bolezen, snov ali sredstvo lahko povzroči telesne poškodbe, bolezen, škodo za zdravje, dobrobit in premoženje ljudi.

Splošne pravne določbe police - RP ver.1/2021

OBVESTILO NA PODLAGI 545 ČLENA ZAKONA O ZAVAROVALNIŠTVU

Na podlagi 545. člena Zakona o zavarovalništvu (Ur. l. RS, št. 93/2015, 9/2019; v nadaljevanju: ZZavar-1) GENERALI zavarovalnica d.d., Kržičeva ulica 3, Ljubljana izdaja pisno obvestilo o naslednjem:

1) Zavarovalni zastopnik opravlja distribucijo zavarovalnih produktov na podlagi pogodbe z GENERALI zavarovalnica d.d., Kržičeva ulica 3, Ljubljana in pri svojem delovanju zavarovalni zastopnik ne nudi osebnega priporočila glede zavarovalnih produktov, ki jih distribuira za navedeno zavarovalnico.
2) Zavarovalni zastopnik nima neposrednega ali posrednega deleža, ki predstavlja več kot 10% delež glasovalnih pravic ali delež v kapitalu GENERALI zavarovalnica d.d., Kržičeva ulica 3, Ljubljana
3) GENERALI zavarovalnica d.d., Kržičeva ulica 3, Ljubljana oziroma njen zavarovalni zastopnik ne daje nasvetov za sklenitev pogodbe na podlagi četrtega odstavka 545. člena ZZavar-1, ki vključuje analizo na podlagi primerno velikega števila zavarovalnih pogodb, dostopnih na tržišču.
4) Zavarovalni zastopnik GENERALI zavarovalnica d.d., Kržičeva ulica 3, Ljubljana v zvezi z zavarovalno pogodbo deluje na podlagi provizije, ki je že zajeta v zavarovalni premiji oziroma na podlagi kakršnega koli drugega plačila, vključno s katerokoli ekonomsko koristjo, ki se ponudi ali plača v zvezi z zavarovalno pogodbo.
5) Zavarovalec, zavarovanec ali upravičenec se lahko pritoži zoper ravnanje zavarovalnice v skladu z internim aktom zavarovalnice, ki ureja pravila pritožbenega postopka tako, da o tem zavarovalnico obvesti v pisni obliki oziroma v obliki, kot jo določa interni akt, ki ureja pravila

pritožbenega postopka posamezne zavarovalnice. Zavarovalnica obravnava pritožbo v skladu z internim pritožbenim postopkom zavarovalnice. Organ nadzora nad delovanjem zavarovalnic v Republiki Sloveniji je Agencija za zavarovalni nadzor, Trg republike 3, 1000 Ljubljana, http://www.a-zn.si. Interni akti zavarovalnic, ki urejajo pravila pritožbenega postopka, so dostopni na spletnih straneh zavarovalnice: http://www.generali.si/fileadmin/O_druzbi/Generali_Group/Generali_Pravilnik_o_pritozbenem_postopku.pdf

6) V primeru nestrinjanja z dokončno odločitvijo o pritožbi v notranjem pritožbenem postopku zavarovalnice ali če zavarovalnica o pritožbi ne odloči v 30 dneh po prejemu, ima stranka možnost vložiti pritožbo na Varuha dobrih poslovnih običajev v zavarovalništvu pri Slovenskem zavarovalnem združenju, GIZ, Železna cesta 14, Ljubljana, vložiti tožbo pri stvarno in krajevno pristojnem sodišču, ali pa s pobudo začeti mediacijski postopek pri Mediacijskem centru pri Slovenskem zavarovalnem združenju, GIZ, Železna cesta 14, Ljubljana, ki ga GENERALI zavarovalnica d.d., Kržičeva ulica 3, Ljubljana priznava tudi kot pristojnega izvajalca izvensodnega reševanja potrošniških sporov po postopku in na način, ki ga določa Pravilnik o postopku mediacij v domačih in čezmejnih potrošniških sporih (kontaktni podatki v zadevah potrošniških sporov: e-naslov irps@zav-združenje.si, telefonska številka 00386 1 3009381, spletna stran www.zav-zdruzenje.si/izvensodno-resevanje-potrosniskih-sporov).

PREPREČEVANJE KORUPCIJE

Pogodba, pri kateri kdo v imenu ali na račun druge pogodbene stranke, predstavniku ali posredniku organa ali organizacije iz javnega sektorja obljubi, ponudi ali da kakšno nedovoljeno korist za pridobitev posla ali za sklenitev posla pod ugodnejšimi pogoji ali za opustitev dolžnega nadzora nad izvajanjem pogodbenih obveznosti ali za drugo ravnanje ali opustitev, s katerim je organu ali organizaciji iz javnega sektorja povzročena škoda ali je omogočena pridobitev nedovoljene koristi predstavniku organa, posredniku organa ali organizacije iz javnega sektorja, drugi pogodbeni stranki ali njenemu predstavniku, zastopniku, posredniku, je nična.

PREPREČEVANJE PRANJA DENARJA IN FINANCIRANJA TERORIZMA

(1) Zavarovalec je seznanjen s tem, da sta lahko sklenitev in/ali izvajanje zavarovalne pogodbe predmet urejanja predpisov o preprečevanju pranja denarja in financiranja terorizma, v zvezi s čimer:
   (1) je zavarovalec dolžan zavarovalnici na njen poziv predložiti morebitne nadaljnje podatke (npr. o izvoru sredstev in premoženja, ki so/bodo predmet transakcij v zvezi z zavarovalno pogodbo);
   (2) lahko nastanejo pravne posledice glede veljavnosti zavarovalne pogodbe, zavarovalnega kritja in izplačila odškodnine.

(2) Zavarovalnica ni odgovorna za škodo, ki bi nastala zavarovalcu, zavarovancu ali upravičencu iz zavarovalne pogodbe zaradi izvajanja prej navedenih predpisov.

SANKCIJSKA KLAVZULA

(1) Zavarovalnica ne zagotavlja zavarovalnega kritja in nima obveznosti poplačila zahtevka ali plačila kakršne koli druge koristi v primeru, če bi takšno poplačilo zahtevka ali plačilo kakršne koli druge koristi izpostavilo zavarovalnico kakršnim koli sankcijam, prepovedim, omejitvam, kontrolam izvoza in/ali uporabe menjalnih tečajev na podlagi resolucij Združenih narodov ali trgovinskim ali ekonomskim sankcijam, kršitvam zakonov ali predpisov Evropske unije, Združenih držav Amerike, Združenega kraljestva, Republike Slovenije ali predpisov katere koli jurisdikcije, ki velja za zavarovalnico.

(2) Zavarovalnica ne zagotavlja zavarovalnega kritja in nima obveznosti poplačila zahtevka ali plačila kakršne koli druge koristi v povezavi z izgubami, škodo ali obveznostmi, ki izhajajo iz aktivnosti v sankcioniranih državah/teritorijih ali iz aktivnosti, ki so neposredno ali posredno povezane z ali koristijo njihovim vladam, osebam ali subjektom s prebivališčem v sankcioniranih državah/teritorijih ali osebam ali subjektom, ki se nahajajo v sankcioniranih državah/teritorijih ali njihovih teritorialnih vodah. Ta izključitev se ne uporablja za aktivnosti, ki se izvajajo, ali storitve, ki se opravljajo v izrednih razmerah zaradi varnosti, ali kadar je bila o tem tveganju zavarovalnica obveščena in je pisno potrdila zavarovalno kritje.

(3) Za sankcionirane države/teritorije po prejšnjem odstavku štejejo Krim, Demokratična ljudska republika Koreja, Iran, Sirija in Venezuela, Kuba in Belorusija pri čemer se seznam teh držav lahko spremeni. Vsakokrat veljavni seznam teh držav je dostopen na www.generali.si/sankcijska_klavzula."

POROČILO O SOLVENTNOSTI IN FINANČNEM POLOŽAJU ZAVAROVALNICE

Poročilo o solventnosti in finančnem položaju GENERALI zavarovalnica d.d., Kržičeva ulica 3, Ljubljana je dostopno na spletni strani zavarovalnice: https://www.generali.si/o-druzbi/generali-zavarovalnica-dd-ljubljana/kljucni-podatki-in-pomembni-dokumenti/

03-KIZ-01/20P Klavzula za izključitev kibernetske škode

1. Zavarovalna pogodba izključuje kakršnokoli neposredno ali posredno škodo, izgubo, odgovornost, stroške ali druge zahtevke in/ali izdatke kakršnekoli narave, vključno s tistimi, ki so povezani ali izhajajo iz obratovalnega zastoja ali drugih finančnih izgub in so izključno posledica kibernetskega incidenta.
2. Ne glede na predhodni odstavek in ob upoštevanju ostalih določil, pogojev in izključitev zavarovalne pogodbe, pa zavarovanje krije fizično poškodovanje ali uničenje zavarovanega premoženja ali obratovalni zastoj, ki je neposredna posledica delovanja zavarovane nevarnosti, čeprav je kibernetski incident lahko neposreden, posreden, skupen ali sočasen vzrok za nastanek te zavarovane nevarnosti.
3. Škoda zaradi zmanjšanja uporabe ali funkcionalnosti, popravila, zamenjave, izgube, obnove ali reprodukcije programske opreme in elektronskih podatkov, vključno z zneskom, ki se nanaša na vrednost takšnih podatkov, in ki je nastala kot neposredna posledica kibernetskega incidenta, ne šteje za fizično poškodovanje ali uničenje zavarovanega premoženja in je zavarovalnica v nobenem primeru ne povrne.

POMEN IZRAZOV:

Kibernetski incident zajema:

- kibernetski napad;
- spreminjanje, preoblikovanje, izkrivljanje, korupcijo, zlorabo, krajo, izgubo ali poškodbo informacijskih sistemov in elektronskih podatkov ali zmanjšanje funkcionalnosti, razpoložljivosti ali delovanja informacijskega sistema in njegovih komponent;
- vnos virusa v informacijski sistem;

Kibernetski napad pomeni nepooblaščeno in namerno ali zlonamerno dejanje dostopa, spreminjanja, nadzora, poškodovanja, izsiljevanja, poškodovanja, brisanja, uničenja, motenja ali kraje elektronskih podatkov in informacijskega sistema ali začasno onemogočanje informacijskega sistema za njihov predvideni namen ali za njihove predvidene uporabnike, vključno z ustvarjanjem presežnega prometa na

GENERALI zavarovalnica d.d.
Kržičeva ulica 3, SI - 1000 Ljubljana
T +386 (0)1 47 57 100, 080 70 77
info.si@generali.com
generali.si

omrežne naslove, izkoriščanjem sistemskih ali omrežnih šibkosti in ustvarjanjem presežnega ali nepooblaščenega prometa med omrežji in informacijskimi sistemi.

Informacijski sistem predstavljajo omrežja, podatkovna skladišča, elektronski podatki ter strojna in programska oprema združena v informacijsko-tehnološki ali komunikacijski sistem z namenom zbiranja, obdelave, spremljanja, iskanja, prenosa, zaščite, prikaza, dostopa ali shranjevanja elektronskih podatkov.

Za elektronske podatke štejejo informacije, kode, zapisi, koncepti ali druge informacije kakršnekoli vrste, ki so pretvorjene v obliko oziroma so zabeležene ali posredovane tako, da jih informacijski sistem lahko uporablja, shranjuje, obdeluje, dostopa, posreduje ali kako drugače z njimi upravlja.

Virus je zlonamerno, koruptivno ali kako drugače nepooblaščeno navodilo, program ali programska koda, ki se je sposobna avtonomno razmnoževati, nameščati in prenašati znotraj - informacijskih sistemov ali med njimi, in povzroči škodljive, goljufive in zlonamerne spremembe lastnosti, razpoložljivosti, zaupnosti in integritete informacijskega sistema in elektronskih podatkov. Virus vključuje t.i. računalniške črve, trojanskega konja, logično bombo, ipd.

Spodaj podpisani izjavljam, da mi je distributer na podlagi informacij opredelil moje zahteve in potrebe ter mi na podlagi objektivnih informacij o zavarovalnem produktu na razumljiv način, v primeru svetovanja pa tudi na podlagi podanega osebnega priporočila, omogočil informirano odločitev kot izhaja iz podpisane ponudbe/police. V kolikor izbrana zavarovanja oziroma zavarovalna kritja ne pokrivajo vseh mojih ugotovljenih potreb in zahtev, so razlogi za sklenitev takšnega zavarovanja izključno na moji strani (finančni, zdravstveni ali drugi osebni razlogi).

Ljubljana, 22.12.2021 ob 16.05

Peter Krznar	Marijan Marušić	ADRIAPLIN d.o.o.
		Enzo Gianotto
		Adriaplin d.o.o.
		kraj, datum in podpis zakonitega zastopnika

LETNO POROČILO 2021
ANNUAL REPORT 2021

Ljubljana, 11. 3. 2022

eni

adriaplin

najpreprostejša rešitev

LETNO POROČILO 2021
ANNUAL REPORT 2021

Ljubljana, 11. 3. 2022

adriaplin

najpreprostejša rešitev

Contents

Kazalo

1. BUSINESS REPORT

1.1. COMPANY PRESENTATION

COMPANY ID

Company:	ADRIAPLIN Podjetje za distribucijo zemeljskega plina d.o.o. Ljubljana
Short company name:	ADRIAPLIN d.o.o.
Company address	Dunajska cesta 7, 1000 Ljubljana, Slovenia
Company registration number:	5865379
Fiscal code:	55956149
Share capital:	EUR 12,956,935.00
Legal representative of the company:	Enzo Gianotto
Company activity:	Distribution and sale of natural gas
Company size by Companies Act:	Medium size Company

The Company pays dividends based on approval from the General Assembly.

Ownership structure as at December 31, 2021

ENI GAS E LUCE S.P.A.:	51%
ENERGIE STEIERMARK A.G.:	38%
GEOPLIN D.O.O.:	11%

The Company has no branch offices.

The consolidated annual report of ENI S.p.A. can be obtained from ENI S.p.A., in Rome, 1 Piazzale Enrico Mattei, 00144 Roma, or on the website page of the company www.eni.com.

SOLICITORS

Anton Pregelj, Attorney-at-Law
Beethovnova ulica 5
1000 Ljubljana

Dobravc-Tatalovič & Partners Law Firm
Nazorjeva ulica 2
1000 Ljubljana

BANKS

Unicredit Banka Slovenija d.d.
Ameriška ulica 2
1000 Ljubljana

Banque ENI S.A.
Rue Guimard 1
1040 Brussels, Belgium

AUDITORS

PricewaterhouseCoopers d.o.o.
Cesta v Kleče 15,
1000 Ljubljana, Slovenia

1. POSLOVNO POROČILO

1.1. PREDSTAVITEV DRUŽBE

OSEBNA IZKAZNICA

Firma:	ADRIAPLIN, Podjetje za distribucijo zemeljskega plina d.o.o. Ljubljana
Skrajšana firma:	ADRIAPLIN d.o.o.
Sedež:	Dunajska cesta 7, 1000 Ljubljana, Slovenija
Matična številka:	5865379
Davčna številka:	55956149
Osnovni kapital:	12.956.935,00 EUR
Pooblaščena oseba za zastopanje:	Enzo Gianotto
Dejavnost družbe:	Podjetje za distribucijo in prodajo zemeljskega plina
Velikost družbe po ZGD:	Srednja družba

Podjetje izplačuje dividende na podlagi sklepa skupščine.

Lastniška struktura na dan 31. 12. 2021

ENI GAS E LUCE S.P.A.:	51 %
ENERGIE STEIERMARK A.G.:	38 %
GEOPLIN D.O.O.:	11 %

Družba ADRIAPLIN D.O.O. nima podružnic.

Konsolidirano letno poročilo je mogoče pridobiti na sedežu podjetja ENI S.p.A. v Rimu, Piazzale Enrico Mattei 1, 00144 Roma ali na spletni strani obvladujoče družbe www.eni.com.

PRAVNI ZASTOPNIKI

Odvetnik Anton Pregelj
Beethovnova ulica 5
1000 Ljubljana

Dobravc-Tatalovič & partnerji, Odvetniška družba
Nazorjeva ulica 2
1000 Ljubljana

BANKE

Unicredit Banka Slovenija d.d.
Ameriška ulica 2
1000 Ljubljana

Banque ENI S.A.
Rue Guimard 1
1040 Brussels, Belgium

REVIZIJSKA DRUŽBA

PricewaterhouseCoopers d.o.o.
Cesta v Kleče 15,
1000 Ljubljana, Slovenia

1.2. ECONOMIC ENVIRONMENT

Economic developments in the euro area

In 2021, the EU economy rebounded from the pandemic recession faster than expected. Households responded to the improving epidemiological situation and the gradual relaxation of containment measures with a spending spree that propelled EU private consumption growth to 3.5% in the euro area. The rebound of economic activity was broad-based, with all components of domestic demand contributing positively to the GDP.

The rapid reopening of the economy has led to supply chain bottlenecks. This and soaring energy price increases pushed up inflation. Following several years of low inflation, the strong resumption of economic activity has been accompanied by a pick-up in inflationary pressures, which exceeded expectations. Annual HICP inflation in the euro area hit a ten-year high of 3.4% in September 2021. This swift increase reflects to a large extent strong base effects, as factors that dragged down prices during the pandemic in 2020 are ceasing to play a role this year. In recent months, increases in energy prices well above the pre-pandemic levels have fuelled new inflationary pressures and price increases have become broad-based, also under the impact of supply disruptions. Inflation in the euro area is set to peak at 3.7% in the last quarter of the year 2021. Euro area annual inflation was 5.0% in December 2021, up from 4.9% in November according to a flash estimate from Eurostat, the statistical office of the European Union. Looking at the main components of euro area inflation, energy is expected to have the highest annual rate in December (26.0%, compared with 27.5% in November), followed by food, alcohol & tobacco (3.2%, compared with 2.2% in November), non-energy industrial goods (2.9%, compared with 2.4% in November) and services (2.4%, compared with 2.7% in November).

The supply side of the economy struggles to keep pace with the abrupt swings in the level and composition of global demand. This affects several key industries, including global logistics and the production of raw materials and microprocessors. Sporadic localised pandemic-related lockdowns together with emerging labour shortages add to the disruptions.

Surging energy prices in the last months of 2021, most notably for natural gas and electricity, also dampen the growth momentum in the short term. After falling sharply in 2020, energy prices have increased at a tumultuous pace over the last month and are now above pre-pandemic levels. High wholesale energy prices are making their way to retail prices for households and producers, though at a varying degree and pace across countries, with potential knock on effects on consumption and business investment.

Despite these mounting headwinds, the EU expanded over 2021, achieving a growth rate of 5.0% for 2021 as a whole (as in the euro area). Growth was supported by an improving labour market, still high savings, favourable financing conditions and the full deployment of the Recovery and Resilience Fund (RRF).

Labour market conditions also improved markedly in 2021, with the creation of about 1.5 million jobs. Yet, employment in the EU remained shy of its pre-pandemic level, and the amount of labour market slack had not yet been fully re-absorbed, on account of a still high number of unemployed people and inactive people who are available to work but not actively seeking.

Although the impact of the pandemic on economic activity has weakened considerably, COVID-19 has not yet been defeated and the recovery is heavily dependent on its evolution, both within and outside the EU. In the EU, this risk is particularly relevant in Member States with relatively low vaccination rates.

Economic development in Slovenia

In 2021 GDP increased by 5,0% over the year 2020. The household consumption expenditure and gross capital formation contributed the most to GDP growth, while external trade balance had a negative impact.

Household final consumption expenditure increased by 9.3% in the third quarter of 2021. High increase in household expenditure was observed in all types of household consumption except for purchase of cars.

Gross fixed capital formation in the third quarter of 2021 increased by 9.6%; the largest growth was observed in gross fixed capital formation in other machinery and equipment (22.8%). Compared to the same period of 2020, we observed an increase in the majority of gross fixed capital formation. Changes of inventories also increased and had a positive impact on GDP growth (3.2 percentage points).

In 2021 imports increased more than exports. Imports increased in the third quarter 2021 by 19.9% and exports by 10.6%. Exports and imports of services increased more than exports and imports of goods. Due to higher growth of imports than exports and worse terms of trade, the contribution of external trade balance to GDP growth was extremely negative (5.0 percentage points).

Total employment in the third quarter of 2021 was 1,065,700 persons. Compared to the third quarter of 2020, it increased by 2.5% or about 26,500 persons. This was the highest employment since the data have been available (1995). Most new jobs were created in manufacturing, construction, and administrative and support services.

1.2. EKONOMSKO OKOLJE

Gospodarstvo evrskega območja

Gospodarstvo EU se je leta 2021 opomoglo od pandemične recesije hitreje, kot je bilo pričakovano. Gospodinjstva so se na izboljšanje epidemiološke situacije in postopno opuščanje zadrževalnih ukrepov odzvala z naletom porabe, ki je rast zasebne potrošnje v evrskem območju dvignila na 3,5 %. Oživitev gospodarske aktivnosti je bila široka, saj so vse komponente domačega povpraševanja pozitivno prispevale k BDP.

Hitro ponovno odpiranje gospodarstva je povzročilo ozka grla dobavne verige. To in hitro naraščanje cen energije sta dvignila inflacijo. Močno nadaljevanje gospodarske aktivnosti je po več letih nizke inflacije spremljalo okrepitev inflacijskih pritiskov, ki so presegli pričakovanja. Letna inflacija po HICP je v evrskem območju septembra 2021 dosegla najvišjo desetletno vrednost 3,4%. To hitro povečanje v veliki meri odraža močne bazne učinke, saj so dejavniki, ki so med pandemijo leta 2020 zniževali cene, prenehali igrati vlogo leta 2021. V zadnjih mesecih leta je bilo povišanje cen energije precej nad ravnmi pred pandemijo in je spodbudilo nove inflacijske pritiske in povišanje cen je postalo široko zasnovano, tudi pod vplivom motenj v oskrbi. Inflacija v evrskem območju je dosegla najvišjo vrednost 3,7 % v zadnjem četrtletju leta 2021. Letna inflacija v euroobmočju je decembra 2021 znašala 5,0 %, medtem ko je novembra 2021 znašala 4,9 % po hitri oceni Eurostata, statističnega urada Evropske unije. Če pogledamo glavne sestavine inflacije v euroobmočju, ima energija najvišjo letno stopnjo decembra (26,0 % v primerjavi s 27,5 % novembra), sledijo hrana, alkohol in tobak (3,2 % v primerjavi z 2,2 % novembra), ne-energetsko industrijsko blago (2,9 % v primerjavi z 2,4 % novembra) in storitve (2,4 % v primerjavi z 2,7 % novembra).

Ponudbena stran gospodarstva se je trudila držati korak z nenadnimi nihanji ravni in sestave svetovnega povpraševanja. To je vplivalo na več ključnih panog, vključno z globalno logistiko ter proizvodnjo surovin in mikroprocesorjev. Motnje so še dodatno prispevale občasne lokalizirane zapore, povezane s pandemijo, skupaj z nastajajočim pomanjkanjem delovne sile.

Rast cen energije v zadnjih mesecih leta 2021, predvsem zemeljskega plina in električne energije, je kratkoročno zavirala tudi zagon rasti. Po strmem padcu leta 2020 so cene energije v zadnjem mesecu leta burno naraščale in so dosegle raven pred pandemijo. Visoke veleprodajne cene energije so se prebijale v maloprodajne cene za gospodinjstva in proizvajalce, čeprav v različni meri in hitrosti po državah, z možnimi učinki na porabo in poslovne naložbe.

Kljub tem naraščajočim oviram se je EU v letu 2021 razvijala in dosegla 5,0-odstotno letno stopnjo rasti. Rast so podpirali izboljševanje trga dela, še vedno visoki prihranki, ugodni pogoji financiranja in popolna uporaba Sklada za oživitev in odpornost (RRF).

Tudi razmere na trgu dela so se v letu 2021 močno izboljšale, saj je bilo ustvarjenih približno 1,5 milijona delovnih mest. Kljub temu je zaposlenost v EU ostala sramežljiva glede na raven pred pandemijo, zaradi še vedno velikega števila brezposelnih in neaktivnih ljudi, ki so na voljo za delo, pa količina ohlapnosti trga dela še ni bila popolnoma absorbirana.

Čeprav je vpliv pandemije na gospodarsko dejavnost precej oslabel, covid-19 še ni premagan in okrevanje je močno odvisno od njegovega razvoja, tako znotraj kot zunaj EU. V EU je to tveganje še posebej pomembno v državah članicah z relativno nizko stopnjo precepljenosti.

Gospodarska gibanja v Sloveniji

V letu 2021 se je BDP povečal za 5,0 % v primerjavi z letom 2020. Največ so k rasti BDP prispevali izdatki za potrošnjo gospodinjstev in bruto investicije, negativen vpliv pa je imela zunanjetrgovinska bilanca.

Izdatki gospodinjstev za končno potrošnjo so se v tretjem četrtletju 2021 povečali za 9,3 %. Visoko rast izdatkov gospodinjstev so opazili pri vseh vrstah potrošnje gospodinjstev, razen pri nakupu avtomobilov.

Bruto investicije v osnovna sredstva so se v tretjem četrtletju 2021 povečale za 9,6 %; največjo rast so zabeležile bruto investicije v osnovna sredstva pri drugih strojih in opremi (22,8 %). V primerjavi z enakim obdobjem leta 2020 smo opazili povečanje večine bruto investicij v osnovna sredstva. Povečale so se tudi spremembe zalog, ki so pozitivno vplivale na rast BDP (3,2 odstotne točke).

Leta 2021 se je uvoz povečal bolj kot izvoz. Uvoz se je v tretjem četrtletju 2021 povečal za 19,9 %, izvoz pa za 10,6 %. Izvoz in uvoz storitev sta se povečala bolj kot izvoz in uvoz blaga. Zaradi višje rasti uvoza kot izvoza in slabših pogojev menjave je bil prispevek zunanjetrgovinske bilance k rasti BDP izjemno negativen (5,0 odstotnih točk).

Skupna zaposlenost v tretjem četrtletju 2021 je bila 1.065.700 oseb. V primerjavi s tretjim četrtletjem 2020 se je povečala za 2,5 % oziroma za približno 26.500 oseb. To je bila najvišja zaposlenost, odkar so podatki na voljo (1995). Največ novih delovnih mest je bilo ustvarjenih v proizvodnji, gradbeništvu ter administrativnih in podpornih storitvah.

Visok dvig cen energentov, predvsem električne energije in zemeljskega plina, je v drugi polovici leta 2021 postavilo gospodarstvo pred nepredstavljive izzive. To še zlasti velja za energetsko intenzivna podjetja, vendar pa so se s tem soočali tudi drugi gospodarski subjekti, kajti val povišanja cen energentov je zajel vse, od potrošnikov do vseh gospodarskih subjektov, zasebnih in javnih.

High rises in energy prices, especially electricity and natural gas, posed unimaginable challenges in the second half of 2021. This is especially true for energy-intensive companies, but other economic operators are also facing this, as the wave of rising energy prices has covered everyone, from consumers to all economic operators, private and public.

Consumer prices in Slovenia rose by 4.9 percent on an annual basis, which is the highest inflation rate since October 2008. The rise in consumer prices is the result of the effect of a low base and high prices of oil and natural gas on international markets, while the prices of emission coupons are also rising. Inflation will persist at higher levels in the first months of 2022 or until the situation in global supply chains and energy markets calms down.

1.2.1. GAS MARKET AND COMPETITION

The European natural gas market saw particularly dramatic activity in 2021, with massive imbalances between the supply and demand of natural gas. No one could have predicted the severity of the situation until Germany suspended the Nord Stream 2 certification process. This caused a trend of constant extreme growth of natural gas prices. The January average price of natural gas on the CEGH spot market was EUR 18.78/MWh, whereas average monthly price had already risen to EUR 114.49/MWh by December, peaking at EUR 184.84/MWh on 22 December. The extreme rising of the prices already hade noticeable negative effect on consumers and suppliers of natural gas by H2 2021, and this will be particularly noticeable in 2022, as natural gas prices become excessive for many commercial customers.

While crude oil prices have also increased, they did not do so as drastically as natural gas prices. The crude oil spot price opened the year at USD 51.85 per barrel, and peaked at USD 86.30 per barrel at the end of October, then declined over the last weeks of the year and closed the year at USD 77.06 per barrel. The annual average in 2021 was USD 71 per barrel, the highest point in the past three-year period.

Despite the challenges facing the supply of natural gas to Europe, supply of natural gas was not disrupted in the Slovenian market. Natural gas came to Slovenia mostly from the Austrian supply route, so the price conditions from the Austrian market were transferred to the Slovenian market. As the holder of the balance group, Adriaplin successfully managed daily deviations and increased its efficiency.

In 2021, there were 19 active natural gas suppliers in the market. Many suppliers were forced to pass on the rising prices of natural gas on the supply markets in 2021 onto the shoulders of the end customers. There were unprecedented differences between the prices offered to households and commercial customers between natural gas suppliers (even by as much as EUR 20/MWh in some cases). This caused customers to migrate to more beneficial providers. In the second half of the year none of the suppliers on the market decided to launch an ATL sales campaign, a situation which the market has not seen in a long while. Suppliers also removed all promotional offers of both natural gas and electricity from their website offerings. We should add that certain providers of electricity to households decided to withdraw from the market toward the end of the year, leaving their customers to fend for themselves and find a new supplier or secure an emergency supply.

1.2.2. CHANGES IN SLOVENE LEGISLATION GOVERNING ENERGY ACTIVITIES

Laws and acts in the energy sector

In 2020, there was a key overhaul of energy legislation with a view to issuing separate laws in the areas of energy policy, electricity, natural gas, heat, energy efficiency and renewable energy sources. For this reason, a new Energy Efficiency Act was adopted in 2020, which now regulates measures to promote energy efficiency, increase energy efficiency and improve the energy efficiency of buildings, as well as the powers of bodies performing tasks under this Act. , and the implementation of state policy in the field of energy efficiency. In 2021, the following laws were published:

a) Act on the Promotion of the Use of Renewable Energy Sources (ZSROVE) (Official Gazette of the Republic of Slovenia No. 121/21-ZSROVE of July 23, 2021 and Official Gazette of the Republic of Slovenia No. 189/21 of December 3, 2021)

This Act regulates the implementation of state and municipal policy in the field of renewable energy sources, sets a binding target for the share of energy from renewable sources in gross final consumption in the Republic of Slovenia and measures to achieve this goal and methods of financing, regulates energy sources. Electricity from renewable sources, the use of energy from renewable sources and excess heat in the heating and cooling sector and the transport sector, and informing and training installers.

This Act transposes the following European Union directives into the legal order of the Republic of Slovenia:

- Directive (EU) 2018/2001 of the European Parliament and of the Council of December 11, 2018 on the promotion

Cene življenjskih potrebščin so se v Sloveniji na letni ravni zvišale za 4,9 odstotka, kar je najvišja stopnja inflacije po oktobru 2008. Rast cen življenjskih potrebščin je posledica učinka nizke osnove ter visokih cen nafte in zemeljskega plina na mednarodnih trgih, hkrati pa naraščajo tudi cene emisijskih kuponov. Inflacija bo pri višjih ravneh vztrajala tudi v prvih mesecih leta 2022 oziroma dokler se ne umirijo razmere v globalnih dobavnih verigah in na energetskih trgih.

1.2.1. TRG ZEMELJSKEGA PLINA IN KONKURENCA

Posebej dramatičnega dogajanja je bil v letu 2021 deležen evropski trg zemeljskega plina, kjer je prišlo do velikega neravnovesja med povpraševanjem in ponudbo plina. Nihče si ni mogel predstavljati resnosti situacije, dokler Nemčija ni ustavila postopka certificiranja Severnega toka 2. To je pri cenah zemeljskega plina povzročilo trend izjemnega stalnega naraščanja cen. Povprečna januarska cena zemeljskega plina na spot trgu CEGH je znašala 18,78 EUR/MWh, povprečna decembrska pa je znašala že 114,49 EUR/MWh, z najvišjo dnevno ceno 184,84 EUR/MWh, ki je bila dosežena 22. decembra. Izjemno naraščanje cen je imelo za odjemalce in ponudnike zemeljskega plina vidno negativne posledice že v drugi polovici leta 2021, še posebej pa se bo to odražalo v letu 2022, ko so cene zemeljskega plina previsoke za marsikaterega poslovnega odjemalca.

Zviševale so se tudi cene surove nafte, vendar ne tako dramatično kot je to bilo pri zemeljskem plinu. Promptna cena surove nafte Brent je leto začela pri 51,85 USD za sod in se je konec oktobra povečala na najvišjo vrednost 86,30 USD za sod, nato pa se je v zadnjih tednih leta znižala in leto zaključila na ceni 77,06 USD za sod. Letno povprečje za leto 2021 je zanašalo 71 USD za sod in je najvišje v zadnjih treh letih.

Kljub izzivom, povezanih z dobavo zemeljskega plina v Evropo, je bil slovenski trg zemeljskega plina nemoteno oskrbovan. V Slovenijo je zemeljski plin vstopal predvsem iz dobavne smeri Avstrije in so se zato dnevni cenovni pogoji z avstrijskega trga prenašali na slovenski trg. Adriaplin je kot nosilec bilančne skupine uspešno obvladoval dnevna odstopanja in povečeval svojo učinkovitost.

V letu 2021 je bilo na trgu aktivnih 19 dobaviteljev zemeljskega plina. Mnogi dobavitelji so naraščajoče cene zemeljskega plina na nabavnih trgih morali že v letu 2021 prenesti v cene končnim odjemalcem. Cene za gospodinjske in poslovne odjemalce so se zato v zadnjem četrtletju začele med ponudniki zemeljskega plina razlikovati kot še nikoli prej (tudi več kot 20 EUR/MWh). To je povzročilo povečane prehode odjemalcev k ugodnejšim ponudnikom. Nobeden od ponudnikov se v drugi polovici leta ni odločil za ATL oglaševalsko in prodajno kampanjo, čemur nismo bili priča že dolgo časa. Ponudniki so tudi iz ponudb na spletnih straneh umaknili vse akcijske ponudbe tako zemeljskega plina kot električne energije. Ob tem naj omenimo, da so se določeni ponudniki električne energije gospodinjskim odjemalcem proti koncu leta odločili za umik s trga in prepustili odjemalce njihovi iznajdljivosti pri iskanju novega dobavitelja oz. zagotovljeni zasilni oskrbi.

1.2.2. SPREMEMBE SLOVENSKE ZAKONODAJE S PODROČJA ENERGETSKIH DEJAVNOSTI

Zakoni in akti s področja energetike

V letu 2020 je prišlo do ključnega preoblikovanja zakonodaje na področju energetike z namenom, da se izdajo ločeni zakoni za področja energetske politike, električne energije, zemeljskega plina, toplote, učinkovite rabe energije in obnovljivih virov energije. Zaradi tega je bil že v letu 2020 sprejet nov Zakon o učinkoviti rabi energije, ki po novem v samostojnem zakonu ureja ukrepe za spodbujanje energetske učinkovitosti, za povečanje učinkovite rabe energije in za izboljšanje energetske učinkovitosti stavb ter pristojnosti organov, ki opravljajo naloge po tem zakonu, in izvajanje politike države na področju energetske učinkovitosti. V letu 2021 pa so bili objavljeni sledeči zakoni:

a) Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (ZSROVE) (Uradni list RS št. 121/21-ZSROVE z dne 23. 07. 2021 in Uradni list RS št. 189/21 z dne 03. 12. 2021)

Ta zakon ureja izvajanje politike države in občin na področju rabe obnovljivih virov energije, določa zavezujoči cilj za delež energije iz obnovljivih virov v bruto končni porabi v Republiki Sloveniji ter ukrepe za doseganje tega cilja in načine njihovega financiranja, ureja potrdila o izvoru energije, samooskrbo z električno energijo iz obnovljivih virov, uporabo energije iz obnovljivih virov in odvečne toplote v sektorju ogrevanja in hlajenja in sektorju prometa ter obveščanje in usposabljanje inštalaterjev.

S tem zakonom se v pravni red Republike Slovenije prenašata naslednji direktivi Evropske unije:

- Direktiva (EU) 2018/2001 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 11. decembra 2018 o spodbujanju uporabe energije iz obnovljivih virov (UL L št. 328 z dne 21. 12. 2018, str. 82; v nadaljnjem besedilu: Direktiva 2018/2001/EU) in
- Direktiva 2012/27/ES Evropskega parlamenta in Sveta z dne 25. oktobra 2012 o energetski učinkovitosti,

of the use of energy from renewable sources (OJ L 328, December 21, 2018, p. 82; hereinafter: Directive 2018/2001 / EU) in

- Directive 2012/27 / EC of the European Parliament and of the Council of October 25, 2012 on energy efficiency, amending Directives 2009/125 / EU and 2010/30 / EU and repealing Directives 2004/8 / EC and 2006/32 / EC (OJ No 315 of November 14, 2012, p. 1), as last amended by Directive (EU) 2019/944 of the European Parliament and of the Council of June 5, 2019 on common rules for the internal market in electricity and amending Directive 2012/27 / EU (OJ L 158, June 14, 2019, p. 125), (hereinafter: Directive 2012/27 / EC), in the part relating to certificates of origin from high-cogeneration energy efficiency and the promotion of electricity from high-efficiency cogeneration.

This Act also regulates the participation of the Republic of Slovenia in the European Union mechanism for financing renewable energy for the implementation of Regulation (EU) 2018/1999 of the European Parliament and of the Council of December 11, 2018 on energy union management and climate action, amending Regulations (EC) no. 663/2009 and (ES) no. 715/2009 of the European Parliament and of the Council, Directives 94/22 / EC, 98/70 / EC, 2009/31 / EC, 2009/73 / EC, 2010/31 / EU, 2012/27 / EU and 2013/30 / EU Of the European Parliament and of the Council, Council Directives 2009/119 / EC and (EU) 2015/652 and repealing Regulation (EU) No 182/2011 Regulation (EU) No 525/2013 of the European Parliament and of the Council (OJ L 328, December 21, 2018 , p. 1), (hereinafter: Regulation 2018/1999 / EU).

b) Electricity Supply Act (ZOEE) (Official Gazette of the Republic of Slovenia No. 172/21 of October 29, 2021)

This Act lays down the rules of operation of the electricity market, production, transmission, distribution, storage and supply of electricity, rights and protection of final customers, methods and forms of performing public utilities in electricity transmission and distribution and electricity market, and principles and measures to achieve security of electricity supply and regulates measures to prevent energy poverty and other electricity supply issues.

c) Gas Supply Act (PDA) (Official Gazette of the Republic of Slovenia 204/21 of December 28, 2021)

This Act lays down the rules of operation of the gas market, production, transmission, distribution, storage and supply of gas, rules of consumer protection, methods and forms of performing public utilities in gas transmission and distribution, and principles and measures to achieve security of gas supply.

The purpose of this law is to ensure a competitive, secure, reliable and accessible gas supply taking into account the principles of sustainable development and to establish comprehensive competitive, flexible, fair and transparent gas markets taking into account the important role of natural gas as a transitory energy source.

The provisions of this Act shall apply to all types of gases, including hydrogen, if it is technically possible to safely take them into the system and transfer them through it. The provisions of this Act shall apply to gas undertakings and customers in the field of gas supply from the interconnected transmission and distribution system.

By-laws in the field of electricity

a) Rules on technical requirements for the connection of electricity generating installations to the distribution network and on the implementation of Article 5 of Commission Regulation (EU) no. 2016/631 on the establishment of a network code for requirements for the connection of electricity producers to the grid Official Gazette of the RS 97/21)

These rules set out the technical requirements for the connection of production facilities to the distribution network in accordance with point (g) of Article 30 (2) and Article 32 (2) of Commission Regulation (EU) 2016/631 of April 14, 2016 establishing a network code for connection of electricity producers to the grid (OJ L No 112 of April 27, 2016, p. 1; hereinafter: Regulation 2016/631 / EU), if the equipment certificate is not available.

These Rules for the Implementation of Article 5 of Regulation 2016/631 / EU set out the criteria for the classification of a production facility for connection to the distribution network.

b) Rules on technical conditions for the construction of underground power lines of alternating nominal voltage above 1 kV to 400 kV Official Gazette of the RS 42/21)

These Rules determine the technical conditions for safe and economical construction and safe, reliable and uninterrupted operation, maintenance and use of underground power lines of alternating nominal voltage above 1 kV to 400 kV (hereinafter: underground power line).

The provisions of these Rules also apply to maintenance work in the public interest in the field of energy, which is determined by the Energy Act (Official Gazette of the Republic of Slovenia, No. 60/19 - official consolidated text, 65/20 and 158/20 - ZURE) and implementing regulations.

This Regulation does not apply to the overhead contact line system of electrified railways, underground mines, offshore platforms and ships.

spremembi direktiv 2009/125/EU in 2010/30/EU ter razveljavitvi direktiv 2004/8/ES in 2006/32/ES (UL L št. 315 z dne 14. 11. 2012, str. 1), zadnjič spremenjena z Direktivo (EU) 2019/944 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 5. junija 2019 o skupnih pravilih notranjega trga električne energije in spremembi Direktive 2012/27/ EU (UL L št. 158 z dne 14. 6. 2019, str. 125), (v nadaljnjem besedilu: Direktiva 2012/27/ES), in sicer v delu, ki se nanaša na potrdila o izvoru energije iz soproizvodnje z visokim izkoristkom ter spodbujanje električne energije iz soproizvodnje z visokim izkoristkom.

Ta zakon ureja tudi sodelovanje Republike Slovenije v mehanizmu Evropske unije za financiranje energije iz obnovljivih virov za izvajanje Uredbe (EU) 2018/1999 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 11. decembra 2018 o upravljanju energetske unije in podnebnih ukrepov, spremembi uredb (ES) št. 663/2009 in (ES) št. 715/2009 Evropskega parlamenta in Sveta, direktiv 94/22/ES, 98/70/ES, 2009/31/ ES, 2009/73/ES, 2010/31/EU, 2012/27/EU in 2013/30/EU Evropskega parlamenta in Sveta, direktiv Sveta 2009/119/ ES in (EU) 2015/652 ter razveljavitvi Uredbe (EU) št. 525/2013 Evropskega parlamenta in Sveta (UL L št. 328 z dne 21. 12. 2018, str. 1), (v nadaljnjem besedilu: Uredba 2018/1999/EU).

b) Zakon o oskrbi z električno energijo (ZOEE) (Uradni list RS št. 172/21 z dne 29. 10. 2021)

Ta zakon določa pravila delovanja trga z električno energijo, proizvodnje, prenosa, distribucije, shranjevanja in dobave električne energije, pravice in varstvo končnih odjemalcev, načine in oblike izvajanja gospodarskih javnih služb na področju prenosa in distribucije električne energije in trga z električno energijo, načela in ukrepe za doseganje zanesljive oskrbe z električno energijo ter ureja ukrepe za preprečevanje energetske revščine in druga vprašanja oskrbe z električno energijo.

c) Zakon o oskrbi s plini (ZOP) (Uradni list RS 204/21 z dne 28. 12. 2021)

Ta zakon določa pravila delovanja trga s plinom, proizvodnje, prenosa, distribucije, shranjevanja in dobave plina, pravila varstva odjemalcev, načine in oblike izvajanja gospodarskih javnih služb pri prenosu in distribuciji plina ter načela in ukrepe za doseganje zanesljive oskrbe s plinom.

Namen tega zakona je zagotoviti konkurenčno, varno, zanesljivo in dostopno oskrbo s plini ob upoštevanju načel trajnostnega razvoja in vzpostaviti celovite konkurenčne, prožne, pravične in pregledne trge s plini ob upoštevanju pomembne vloge zemeljskega plina kot prehodnega energenta pri prehodu v brezogljično gospodarstvo.

Določbe tega zakona se uporabljajo za vse vrste plinov, vključno z vodikom, če jih je tehnično mogoče varno prevzemati v sistem in jih prek njega prenašati. Določbe tega zakona se uporabljajo za podjetja plinskega gospodarstva in odjemalce na področju oskrbe s plinom iz povezanega prenosnega in distribucijskega sistema.

Podzakonski akti s področja električne energije

a) Pravilnik o tehničnih zahtevah za priključitev proizvodnih naprav električne energije na distribucijsko omrežje in o izvajanju 5. člena Uredbe Komisije (EU) št. 2016/631 o vzpostavitvi kodeksa omrežja za zahteve za priključitev proizvajalcev električne energije na omrežje Uradni list RS 97/21)

Ta pravilnik določa tehnične zahteve za priključitev proizvodnih naprav na distribucijsko omrežje v skladu s točko g) drugega odstavka 30. člena in drugega odstavka 32. člena Uredbe Komisije (EU) 2016/631 z dne 14. aprila 2016 o vzpostavitvi kodeksa omrežja za zahteve za priključitev proizvajalcev električne energije na omrežje (UL L št. 112 z dne 27. 4. 2016, str. 1; v nadaljnjem besedilu: Uredba 2016/631/EU), če opremni certifikat ni na voljo.

Ta pravilnik za izvajanje 5. člena Uredbe 2016/631/EU določa merila za razvrstitev proizvodne naprave za priključitev na distribucijsko omrežje.

b) Pravilnik o tehničnih pogojih za graditev podzemnih elektroenergetskih vodov izmenične nazivne napetosti nad 1 kV do 400 kV Uradni list RS 42/21)

Ta pravilnik določa tehnične pogoje za varno in ekonomično graditev ter varno, zanesljivo in nemoteno obratovanje, vzdrževanje in uporabo podzemnih elektroenergetskih vodov izmenične nazivne napetosti nad 1 kV do 400 kV (v nadaljnjem besedilu: podzemni EE vod).

Določbe tega pravilnika se uporabljajo tudi pri vzdrževalnih delih v javno korist na področju energetike, ki jih določa Energetski zakon (Uradni list RS, št. 60/19 – uradno prečiščeno besedilo, 65/20 in 158/20 – ZURE) in podzakonski akti.

Ta pravilnik se ne uporablja za sistem voznih vodov elektrificiranih železniških prog, podzemnih rudnikov, morskih ploščadih in ladij.

c) System operating instructions for the electricity distribution system (Official Gazette of the RS, no. 7/21)

These System Operating Instructions for the Electricity Distribution System (hereinafter: SONDSEE) specify:

- system of operation in the electricity distribution system;
- electricity distribution services via the electricity distribution system;
- the manner of providing system services on the electricity distribution system;
- development of the electricity distribution system;
- connection to the electricity distribution system;
- relations between the distribution operator, system users and other stakeholders in the electricity market;
- electricity metering, metering devices, unified records of metering points, unified records of metering points and methods of providing data services;
- billing, method of charging and payment for the use of the electricity distribution system.

This SONDSEE does not apply to small and closed power distribution systems.

By-laws in the field of natural gas

a) Act on the determination of network charge tariff items for the natural gas transmission system (Official Gazette of the RS, no. 90/21)

This act determines the tariff items of the network charge, namely the entry tariff items, the exit tariff items, the tariff item for own use and the tariff item for performing measurements.

1.3. GENERAL INFORMATION AND MAIN ACTIVITY

The Company was established on October 14, 1994 and has its seat in Slovenia. The Company is a limited liability company and was established in accordance with the Slovenian regulations and registered in the court register under the registration number 5865379000. The Company's main business activities are the distribution and sale of natural gas.

The Company's ultimate parent company is ENI S.p.A.

The Company has in force 29 concession contracts with various Slovene municipalities. In accordance with the concession contracts, the Company has the right, responsibility and obligation to build and manage the distribution network. Each contract with a municipality contains information on the price for which the network can be acquired by the municipality at the end of the concession agreement (of duration typically between 20–30 years). In most cases, the purchase price is set as the annual investments made by ADRIAPLIN into the network amortised over 20, 30 or 40 years.

The Energy Agency of the Republic of Slovenia sets the prices for the distribution of gas (the use of the network) and publishes them in the Official Gazette of the Republic of Slovenia.

With the 2007 law, the Company lost the right to the exclusive selling of natural gas according to the concession contracts, which makes it possible for customers to freely choose their gas supplier and for the Company to charge the market gas prices.

c) Sistemska obratovalna navodila za distribucijski sistem električne energije (Uradni list RS 7/21)

Ta Sistemska obratovalna navodila za distribucijski sistem električne energije (v nadaljnjem besedilu: SONDSEE) določajo:

- sistem obratovanja v distribucijskem elektroenergetskem sistemu;
- storitve distribucije električne energije po distribucijskem elektroenergetskem sistemu;
- način zagotavljanja sistemskih storitev na distribucijskem elektroenergetskem sistemu;
- razvoj distribucijskega elektroenergetskega sistema;
- priključitev na distribucijski elektroenergetski sistem;
- odnose med distribucijskim operaterjem, uporabniki sistema in ostalimi deležniki na trgu z elektriko;
- merjenje električne energije, merilne naprave, enotno evidenco merilnih mest, enotno evidenco merilnih točk in načine zagotavljanja podatkovnih storitev;
- obračun, način zaračunavanja in plačevanja uporabe distribucijskega elektroenergetskega sistema.

Ta SONDSEE ne veljajo za male in zaprte distribucijske elektroenergetske sisteme.

Podzakonski akti s področja zemeljskega plina

a) Akt o določitvi tarifnih postavk omrežnine za prenosni sistem zemeljskega plina Uradni list RS št. 90/21)

S tem aktom se določajo tarifne postavke omrežnine, in sicer vstopne tarifne postavke, izstopne tarifne postavke, tarifna postavka za lastno rabo in tarifna postavka za izvajanje meritev.

1.3. SPLOŠNE INFORMACIJE IN DEJAVNOST PODJETJA

Podjetje je bilo ustanovljeno 14. 10. 1994, s sedežem na Dunajski cesti 7, 1000 Ljubljana, Slovenija. Podjetje je družba z omejeno odgovornostjo in je ustanovljeno v skladu s slovensko zakonodajo. V sodni register je vpisano pod matično številko 5865379000. Glavna dejavnost podjetja je distribucija in prodaja zemeljskega plina.

Matična družba podjetja je Eni SpA.

Podjetje ima sklenjenih 29 koncesijskih pogodb z različnimi občinami na območju Slovenije. V skladu s koncesijskimi pogodbami ima podjetje pravico, odgovornost in obveznost, da gradi in upravlja distribucijsko omrežje. Koncesijska pogodba z občino vsebuje informacije o vrednosti, po kateri lahko občine pridobijo distribucijsko omrežje ob koncu koncesijske pogodbe (običajno 20–30 let). V večini primerov je odkupna cena določena kot: letna investicijska vlaganja podjetja ADRIAPLIN v gradnjo distribucijskih omrežij, ki se amortizirajo v obdobju 20, 30 ali 40 let.

Javna agencija Republike Slovenije za energijo regulira cene za distribucijo zemeljskega plina (omrežnino) in jih objavi v Uradnem listu Republike Slovenije.

Z zakonom, sprejetim v letu 2007, je podjetje izgubilo pravico do ekskluzivne prodaje zemeljskega plina v skladu s koncesijskimi pogodbami, kar odjemalcu omogoča prosto izbiro dobavitelja zemeljskega plina ter podjetju tržno oblikovanje cen zemeljskega plina.

1.4. BUSINESS ACTIVITY

Some important information about the income statement is shown below:

		2018	2019	2020	2021	INDEX
Revenues from sales	T €	40,681	37,560	34,405	39,186	**13.9%**
EBITDA	T €	8,016	8,706	8,337	8,721	**4.6%**
EBIT	T €	4,600	4,416	3,830	4,111	**7.3%**
Net Profit	T €	3,663	3,513	3,135	3,368	**7.4%**
Gas customers	N	14,112	13,631	13,659	13,816	**1.1%**
Active gas users	N	20,583	20,789	20,944	21,157	**1.0%**
Gas sold	GWh	1,197	1,018	939	914	**-2.7%**
Gas distributed	GWh	770	863	852	938	**10.1%**

The company continued stable operations in 2021, despite the challenges posed by the pandemic and the significant increase in energy market prices in the second half of the year.

The revenue in 2021 was 14% higher in aggregate compared to 2020. The increase in revenue in the natural gas distribution system operator segment (+8%) was driven mostly by higher distribution quantities of natural gas due to cold temperatures during the heating season. In addition, the increase was also supported by newly-connected users and partial normalisation of the anti-COVID-19 measures. At the same time, the company saw an increase in revenues in the natural gas supply segment (+20%), which, however, is entirely due to the increase in market prices of natural gas, since a combination of increased consumption by households and commercial users and the decreased consumption by industrial users resulted in quantities being on the same level as the previous year.

A combination of good performance results in the natural gas distribution segment coupled with a strong commitment to cost efficiency strongly contributed to the company's ability to maintain stability.

The main key information about the Statement of Financial Position is provided below:

		12. 31. 2018	12. 31. 2019	12. 31. 2020	12. 31. 2021	INDEX
Non-current Assets	T €	57,582	57,730	57,261	56,242	**98.2%**
Gas Network	Km	870	874	878	883	**100.5%**
Gas service lines	Km	296	300	304	308	**101.3%**
Net Debt	T €	21,309	17,909	14,836	12,014	**81.0%**
Equity	T €	38,921	41,420	43,544	45,916	**105.4%**
Gearing	%	35%	30%	25%	21%	
Leverage	%	55%	43%	34%	26%	

Non-current assets are mainly composed by gas distribution network. In 2021, we continued with the construction of new gas networks in various municipalities. The construction took place at all times with the coordination of all activities with the local communities and with the greatest attention to safety measures at work and environmental protection. Service lines for new customers were built simultaneously with new networks as well in areas where the gas network is already present. In total, in 2021, approx 200 new service lines were connected. Several initiatives (including regulation metering station and odorising devices refurbishment) were brought forward during 2021 within the scope of a multiyear renewal plan expected to be completed in 2021. Regular maintenance work was carried out on the distribution network in all municipalities in accordance with the annual maintenance work plan.

An extraordinary effort was also performed in order to adapt to the COVID-19 pandemic allowing the majority of the Company's employees to work from home (new computer stations, servers and network resources enhancement, adapted work process flows).

Great care is dedicated to the management of receivables. In 2021, the company did not record any adverse events in this area, confirming that it has a high-quality customer portfolio. Overdue receivables remain at a very low level. In 2021, the company continued to invest in the promotion of the use of e-invoices and payments using a standing order, and further accelerate investment in business digitisation and information infrastructure, which will also have a positive impact on the results and on the customer experience.

1.4. POTEK POSLOVANJA

Spodaj so prikazani pomembnejši podatki iz izkaza poslovnega izida:

		2018	2019	2020	2021	INDEX
Prihodki od prodaje	T €	40.681	37.560	34.405	39.186	**13,9%**
EBITDA	T €	8.016	8.706	8.337	8.721	**4,6%**
EBIT	T €	4.600	4.416	3.830	4.111	**7,3%**
Dobiček po obdavčitvi	T €	3.663	3.513	3.135	3.368	**7,4%**
Št. kupcev	N	14.112	13.631	13.659	13.816	**1,1%**
Aktivni uporabniki	N	20.583	20.789	20.944	21.157	**1,0%**
Prodan plin	GWh	1.197	1.018	939	914	**-2,7%**
Distribuiran plin	GWh	770	863	852	938	**10,1%**

Družba je tudi v letu 2021 poslovala stabilno, kljub izzivom, ki sta jih prinesla pandemija ter močno povečanje cen energentov na trgu v drugi polovici leta.

V letu 2021 so bili prihodki skupno za 14% višji od leta 2020. Višjim prihodkom na dejavnosti operaterja distribucijskega sistema (+8%) so botrovale predvsem večje distribuirane količine zemeljskega plina zaradi hladnejših temperatur v ogrevalni sezoni. Dodatno so k temu prispevali novo priključeni uporabniki, ter delna normalizacija razmer povezanih s covid-19 ukrepi. Istočasno je družba beležila porast prihodkov na dejavnosti dobave zemeljskega plina (+20%), kar pa je izključno posledica povečanja ravni cen na trgu, saj je kombinacija povečane porabe v segmentu gospodinjstev in poslovnih uporabnikov ter zmanjšanja porabe s strani večjih industrijskih uporabnikov rezultirala v količinah, na ravni preteklega leta.

Pozitivni razultati na distribuciji zemeljskega plina ob sočasni močni zavezanosti k stroškovni učinkovitosti so odločilno prispevali k ohranitvi stabilnega rezultata družbe.

Spodaj so prikazani pomembnejši podatki o izkazu finančnega položaja:

		31. 12. 2018	31. 12. 2019	31. 12. 2020	31. 12. 2021	INDEKS
Dolgoročna sredstva	T €	57.582	57.730	57.261	56.242	**98,2%**
Plinovodno omrežje	Km	870	874	878	883	**100,5%**
Priključni plinovodi	Km	296	300	304	308	**101,3%**
Neto dolg	T €	21.309	17.909	14.836	12.014	**81,0%**
Kapital	T €	38.921	41.420	43.544	45.916	**105,4%**
Delež dolga v financiranju	%	35%	30%	25%	21%	
Finančni vzvod	%	55%	43%	34%	26%	

Dolgoročna sredstva se v pretežni meri nanašajo na distribucijsko omrežje. V letu 2021 smo nadaljevali gradnjo novega plinovodnega omrežja v različnih občinah. Gradnja je potekala ves čas ob koordinaciji vseh aktivnosti z lokalnimi skupnostmi in ob največji pozornosti glede ukrepov varstva pri delu in zaščite okolja. Priključne plinovode za nove odjemalce smo gradili hkrati z osnovnim omrežjem in na območjih, kjer je plinovodno omrežje že zgrajeno. Skupno je bilo v letu 2021 zgrajenih približno 200 novih priključnih plinovodov. Številne aktivnosti (vključno s prenovo merilno regulacijskih postaj in odorirnih postaj) so bile izvedene v letu 2021 v okviru večletnega načrta za obnovo. Redna vzdrževalna dela so bila opravljena na distribucijskih omrežjih v vseh občinah skladno z letnim planom vzdrževalnih del.

Družba je v lanskem letu vložila izreden napor za prilagoditev na pandemijo covida-19, v smislu omogočanja dela od doma zaposlenim v podjetju (nakup nove računalniške opreme, strežnikov in omrežnih virov ter prilagoditve delovnega procesa), kar se je odražalo v nemotenem poslovanju ter delovanju vseh poslovnih funkcij.

Upravljanju terjatev je posvečena posebna skrb. V letu 2021 družba na področju upravljanja terjatev ni zabeležila negativnih dogodkov, kar dokazuje, da ima zelo kvaliteten portfelj kupcev. Zapadle terjatve ostajajo na zelo nizki ravni. Tudi v letu 2021 je podjetje nadaljevalo vlaganja v promocijo uporabe e-računa in plačil s trajnim nalogom, ter še pospešilo vlaganja v digitalizacijo poslovanja in informacijsko infrastrukturo, kar bo dodatno pozitivno vplivalo na rezultate in pozitivno izkušnjo uporabnikov.

Družba je v letu 2021 realizirala za skupno 3,5 mio EUR investicij (v primerjavi s 3,6 mio EUR v 2020), od česar jih pretežni del (2,9 mio EUR) predstavlja razširitve in posodobitve plinovodnega omrežja, preostali del pa predvsem razvoj

In 2021, the company's total investments amounted to EUR 3.5 million (compared to EUR 3.6 million in 2020), of which the majority (EUR 2.9 million) was dedicated to expansions and modernisations of the gas network, while the rest was dedicated to the development of information systems and other equipment for managing and maintenance of the gas network.

In 2021, the company did not record any adverse events in terms of cash inflow, confirming the high-quality customer portfolio, with overdue receivables at a very low level.

The cash flow generation allowed the Company to respect the financial debt repayment plan while paying a EUR 1 mln dividend to shareholders and improving all financial indexes.

1.5. INNOVATION IN WORK PROCESSES

We continued innovation in the company's work processes in 2021, as well.

We upgraded the existing MS Dynamics Navision information system and the information system used to support decision-making in Finance and Accounting, as well as in Sales, in the areas of CRM and GDPR consent management.

The upgrading of the existing geographical information system (GIS) with work order integration, inclusion of picture material from the field and the upgrade with introduction of the Survey 123 application to begin the digitalisation of forms continued at an accelerated pace.

The Synergi Gas gas line hydraulic modelling software implemented in recent years was successfully integrated with the existing databases (ESRI ARC GIS and MS Dynamic Navision) for hydraulic modelling, and hydraulic models were also set up for half of the distribution networks managed by the company. For the purpose of numerical models validation, the company also procured digital pressure measuring devices able to store large quantities of measured data, which will make it possible to validate and upgrade existing and anticipated hydraulic models. Based on the network hydraulic models, proper validation and the scenario analysis exercises performed, it is possible to achieve optimal dimensioning and plan the necessary expansions and upgrades of the existing distribution system, resulting in better occupational health and safety and lower negative environmental impacts.

In 2021, we also continued the modernisation of odorising devices at the entry points of gas distribution networks to achieve a more accurate dosing of the odorant and equipping them with sensors allowing the remote monitoring of operation. The process of general renovation of regulation stations on the distribution network has also begun in order to make the operation more reliable and reduce the negative impact on the environment.

By the end of 2021, all regulation metering and regulation stations were fitted with special connectors, which make it possible to connect to the system and run diagnostics on the vital elements of the PLEXOR® regulation device and make the relevant periodic configurations of the parameters to further increase safety and reliability of operation, as well as reduce methane gas emissions into the environment.

The company also added a new chromatographic analysis device for detecting sulphur compounds and determining the concentration of the odorising agent in the gas odorising process. On the one hand, this allows us to ensure adequate quantities of the odorising agent in the gas, thereby increasing the safety and reliability of gas use and distribution. On the other hand, this prevents overodorising gas, limiting the negative environmental impacts.

At the end of 2021, the company also acquired a new device for hot tapping of newly-constructed sections of the gas pipeline. This important addition allows for hot-tapping without a shutdown or without a need for a backup supply, which greatly increases time and cost efficiency of the connection, and also prevents direct emissions of methane into the atmosphere during charging and discharging sections of the pipeline.

1.6. CORPORATE RESPONSIBILITY

Caring for users and customers

Caring for users and customers is one of the main guidelines of our company. With adequate information, transparency of cooperation terms and conditions and a diverse offer of natural gas and electricity, the company provides assistance and support to users and customers through field representatives, assistants in the contact centre and the website www.adriaplin.si. Users and customers can open a user account and/or use the mobile Moj Adriaplin application. Based on the results of regular user and customer satisfaction surveys, the company improves its work processes that help to achieve the goal of providing an above-average user experience.

In 2021, the company successfully carried out the "Turnkey package" a marketing campaign with a rich selection of gas-consuming devices at special prices, facilitating the transition to natural gas with the possibility of payments in instalments.

informacijskih sistemov ter drugo opremo za upravljanje in vzdrževanje plinovodnega omrežja.

V letu 2021 družba ni zabeležila nobenih škodljivih dogodkov v zvezi z denarnim tokom, kar potrjuje visokokakovostni portfelj strank. Zapadle terjatve ostajajo na zelo nizki ravni.

Ustvarjeni denarni tok je družbi omogočil, da je spoštovala načrt odplačevanja finančnega dolga, hkrati pa je delničarjem izplačala 1 milion EUR dividende in izboljšala vse finančne parametre.

1.5. RAZISKOVANJE IN RAZVOJ

Inovacije na področju delovnih procesov družbe smo nadaljevali tudi v letu 2021.

Nadgradili smo obstoječ informacijski sistem MS Dynamics Navision ter informacijski sistem za podporo pri poslovnem odločanju na finančno-računovodskem in na komercialnem področju dela v okolju CRM in upravljanja GDPR soglasij.

Pospešeno se je nadaljevala tudi nadgradnja obstoječega geografskega informacijskega sistema (GIS) z integracijo delovnih nalogov, vključevanjem slikovnega materiala s terena in nadgradnjo z aplikacijo Survey 123 za začetek digitalizacije obrazcev.

V zadnjih letih implementirana programska oprema za hidravlično modeliranje plinovodnih omrežij Synergi Gas je bila uspešno integrirana z obstoječimi podatkovnimi bazami (ESRI ARC GIS in MS Dynamic Navision), prav tako so bili postavljeni hidravlični modeli za polovico distribucijskih omrežij v upravljanju družbe. Za namen validacije numeričnih modelov se je podjetje opremilo tudi z digitalnimi merilniki tlaka s sposobnostjo shranjevanja večje količine merjenih podatkov, z uporabo katerih bo mogoče validirati in nadgraditi obstoječe ter predvidene hidravlične modele. Na podlagi hidravličnih modelov omrežja, ustrezni validaciji in opravljenih scenarijskih analizah je omogočeno optimalnejše dimenzioniranje in načrtovanje potrebnih širitev in nadgradenj obstoječega distribucijskega sistema, s čimer se izboljšujeta varnost in zdravje pri delu in zmanjšujejo negativni vplivi na okolje.

V letu 2021 smo nadaljevali tudi modernizacijo odorirnih naprav na vstopnih točkah distibucijskih plinovodnih omrežij za namen natančnejšega doziranja odoranta in opremljenje s senzoriko tudi za daljinski nadzor delovanja. Začel se je tudi proces vsesplošne obnove regulacijskih postaj na distribucijskem omrežju za namen izboljšanja zanesljivosti obratovanja ter za zmanjševanje negativnih vplivov na okolje.

Do konca leta 2021 so bile vse regulacijske in merilno regulacijske postaje opremljene s specialnimi sklopkami, ki omogočajo priklop sistema za diagnosticiranje funkcije vitalnih elementov regulacijske postaje PLEXOR® in posledično ustrezne periodične nastavitve parametrov za namen še večje varnosti in zanesljivosti obratovanja, kakor tudi za zmanjševanje emisij metana v okolje.

Družba je z letošnjim letom bogatejša tudi za nov kromatograf za analiziranje žveplovih spojin oz. za ugotavljanje koncentracije odoranta THT na posameznih točkah plinovodnih omrežj s ciljem bolj natančnega in nadzorovanega odmerjanja odoranta pri odorizaciji plina. Na eni strani lahko s tem poskrbimo za zadostno količino odoranta v plinu in posledično izboljšamo varnost in zanesljivost distribucije ter uporabe plina. Na drugi strani s tem lahko poskrbimo za ne-prekomerno odoriranje plina, s čemer zmanjšujemo prekomerne negativne vplive na okolje.

V izteku leta 2021 je družba pridobila tudi novo napravo za takoimenovan vroči priklop novozgrajenih odsekov plinovoda. Gre za zelo pomembno pridobitev, ki v primerih uporabe omogoča navezavo brez prekinitve obratovanja ali nadomestnega napajanja, kar veliko doprinese tako pri časovni in ekonomski učinkovitosti navezave, kot tudi prepreči direktne emisije metana v zrak pri praznjenju in polnjenju odsekov plinovoda.

1.6. DRUŽBENA ODGOVORNOST

Skrb za uporabnike in odjemalce

Skrb za uporabnike in odjemalce je eno izmed glavnih vodil družbe. Ob ustrezni informiranosti, transparentnosti pogojev sodelovanja in pestrim naborom ponudbe zemeljskega plina in elektrike, zagotavlja družba pomoč in podporo uporabnikom in odjemalcem prek predstavnikov na terenu, asistentov v kontaktnem centru in spletnega mesta www.adriaplin.si. Uporabnikom in odjemalcem sta na voljo uporabniški račun in mobilna aplikacija Moj Adriaplin. Na podlagi rednega pregleda zadovoljstva uporabnikov in odjemalcev družba izboljšuje procese dela, ki pripomorejo k cilju zagotavljanja nadpovprečne uporabniške izkušnje.

V letu 2021 je družba uspešno izvedla trženjsko akcijo »Paket na ključ«, v okviru katere je z bogatim naborom plinskih trošil po akcijskih cenah približala in z možnostjo obročnega plačila investicije olajšala prehod na zemeljski plin. Nadaljevali smo

In addition, we continued upgrading our digital channels allowing for interaction with Adriaplin and remote signing of contracts. The latter allows customers to deal with Adriaplin in an easy, fast and environmentally-friendly manner.

Development and business solutions

Business development followed the development of the needs of dealing with users and customers and, accordingly, the development of the company's internal processes, which were based on the further digitalisation of business processes. The company developed and updated business processes in the context of ERP Dynamics NAV, and the CRM Dynamics, BI and GIS DATA information systems saw important upgrades too. With the aim of reducing the scope of work with documentation in physical form as much as possible at the door, the company has successfully developed the process of signing distance contracts for all major contracts that the company concludes with users and customers. In this way, the company further improved its control over business processes, increased their efficiency and increased the efficiency of employees.

Relations with partners

Compliance with competition regulations, transparent and fair conditions and the rejection of all forms of corruption and bribery comply with the guidelines of the Code of Ethics and are the foundation of our business practice. All sensitive data are handled in accordance with the European Data Protection Regulation (GDPR).

Compliance

In 2021, the company was classified by Eni as a company with medium compliance risk; therefore, a request was made to appoint a Local Compliance Committee – LCC. The acceptance and implementation of the Eni compliance model is assured directly by the Director of the Company.

1.6.1. HEALTH, SAFETY AND ENVIRONMENT

Caring for health, safety and the environment is one of the company's main tasks and is strongly emphasised in the Company Policy. The company has a separate business plan for HSE with the aim of continuously improving and ensuring compliance with laws and standards for this area.

The company cares for the safety and health of employees and contractors by providing a safe working environment and carrying out periodical preventive medical check-ups and regular training for employees and contractors. In 2013, we acquired the ISO 14001 certificate for the environmental management system and the ISO 45001 Occupational Health and Safety Management Systems certificate. The external assessment by the SiQ certification authority found no non-compliance in the management system.

In 2021, two internal Level 1 assessments were performed, specifically the Level 1 Assessment of Technical Compliance with the HSE Eni normative system, which was carried out by the examiner from Bureau Veritas Nexte Italy; and the Assessment of Legal Compliance, performed by the examiner Dušan Zorc. One minor non-compliance (NC minor) was identified in the technical compliance assessment exercise, which the company rectified on December 23, 2021. The legal compliance assessment found no areas of non-compliance in the management system.

As in previous years, there were no work injuries among employees and contractors who perform construction and services for Adriaplin in 2021, either.

1.6.2. SOCIAL RESPONSIBILITY

Internally, different initiatives went on during the year.

Training was performed on technical topics as well as on managerial capabilities and "soft skills" and it was also devoted to internal resources and to external partners (mainly on HSE and gas network management and maintenance procedures).

The Company continued to pay premiums in the supplementary collective pension scheme for employees (which we have been involved in since 2008). In July 2021, the company provided its employees and temps with the *Specialisti* insurance coverage plan, which provides fast access to specialist care, diagnostics and prescription medication in case of newly-discovered medical conditions or injuries.

tudi z nadgradnjo povsem elektronskega sodelovanja z družbo Adriaplin in podpisa pogodb na daljavo. Slednje za odjemalca pomeni enostavno, hitro in naravi prijazno sodelovanje z družbo Adriaplin.

Razvoj in poslovne rešitve

Razvoj poslovanja je sledil razvoju potreb sodelovanja z uporabniki in odjemalci ter temu primerno razvoju notranjih procesov družbe, ki so temeljili na nadaljnji digitalizaciji poslovnih procesov. Družba je razvijala in posodabljala poslovne procese v okviru ERP Dynamics NAV, pomembne nadgradnje pa so bili deležni tudi informacijski sistemi CRM Dynamics, BI in GIS DATA. S ciljem, da se obseg dela z dokumentacijo v fizični obliki v največji možni meri zmanjša že na vhodu v podjetje, je družba uspešno razvila proces podpisovanja pogodb na daljavo, in sicer vseh poglavitnih pogodb, ki jih družba sklepa z uporabniki in odjemalci. S tem je družba še dodatno izboljšala nadzor nad poslovnimi procesi, povečala njihovo učinkovitost in povečala učinkovitost zaposlenih.

Odnosi s partnerji

Spoštovanje predpisov s področja konkurence, transparentni in pošteni pogoji ter zavračanje vseh oblik korupcije in podkupovanja so v skladu z vodili Etičnega kodeksa in predstavljajo temelj naše poslovne prakse. Vse občutljive podatke obravnavamo v skladu z evropsko uredbo o varstvu podatkov (GDPR).

Skladnost

Družba je bila v letu 2021 s strani lastnik klasificirana kot podjetje s srednjim tveganjem glede skladnosti, zato je bilo zahtevano imenovanje Odbora za Skladnost le-tega (Local Compliance Committee - LCC). Sprejem in izvajanje modela skladnosti Eni je zagotovljeno neposredno s strani direktorja družbe.

1.6.1. ZDRAVJE, VARNOST IN OKOLJE (HSE)

Skrb za zdravje, varnost in okolje spada med glavne naloge družbe in ima poseben poudarek v Politiki družbe. Družba ima za področje HSE posebej izdelan poslovni načrt s ciljem nenehnega izboljševanja in zagotavljanja skladnosti z zakonodajo in standardi na tem področju.

Družba skrbi za varnost in zdravje pri delu zaposlenih in pogodbenih izvajalcev z zagotavljanjem varnega delovnega okolja ter izvajanjem periodičnih zdravstvenih preventivnih pregledov in z rednimi usposabljanji zaposlenih in pogodbenih partnerjev. Leta 2013 smo pridobili certifikata za sistem ravnanja z okoljem ISO 14001 ter za sistem vodenja zdravja in varnosti pri delu ISO 45001, ki smo ju konec leta obnovili. Pri izvedbi zunanje presoje s strani certifikacijskega organa SiQ ni bila ugotovljena nobena neskladnost sistema vodenja.

V letu 2021 sta bili opravljeni dve notranji presoji prvega nivoja, in sicer Tehnična presoja I. nivoja skladnosti z normativnim sistemom HSE Eni, ki jo je izvedel presojevalec Bureau Veritas Nexte Italija ter Presoja skladnosti z zakonodajo, ki jo je izvedel presojevalec Dušan Zorc. Pri izvedbi tehnična presoje skladnosti je bila ugotovljena ena manjša neskladnost (NC minor), ki jo je družba odpravila dne 23. 12. 2021. Pri presoji skladnosti z zakonodajo pa ni bila ugotovljena nobena neskladnost sistema vodenja.Kot v preteklih letih tudi v letu 2021 nismo imeli nobene poškodbe pri delu zaposlenih in pri pogodbenih izvajalcih, ki opravljajo gradnjo in storitve za Adriaplin.

1.6.2. DRUŽBENA ODGOVORNOST PODJETJA

Med letom so bile izvedene različne pobude.

Potekalo je usposabljanje na tehničnem področju in na področju vodstvenih oziroma »mehkih veščin«, namenjeno pa je bilo zaposlenim in zunanjim sodelavcem (predvsem HSE ter postopkom upravljanja in vzdrževanja plinovodnega omrežja).

Družba je še naprej plačevala premije v dodatno kolektivno pokojninsko zavarovanje za zaposlene (v katero smo vključeni od leta 2008). V juliju 2021 je družba zaposlenim in agencijskim delavcem omogočila zavarovalno kritje Specialisti, ki v primeru novonastale bolezni ali poškodbe omogoča hiter dostop do specialističnih pregledov in diagnostičnih preiskav ter predpisanih zdravil.

1.6.3. INTERNAL CONTROLS AND AUDITS

In the implementation of the 2020 Audit Plan approved by the Eni SpA Board of Directors, an internal audit was carried at Adriaplin d.o.o. in the October–December 2020 period, which had as its object the audit of following activities/areas of the company:
A - Commercial
B – Asset Management
C – IT security

Due to the COVID-19 pandemic, the Audit was performed remotely. Audit activities carried out at Adriaplin d.o.o. in the October-December 2020 period considered accounting and/or management data and information relating to the period September 1, 2019–September 30, 2020.

The analyses show that the internal control and risk management system as a whole is adequate and operating effectively (rating R3).

However, specific control deficiencies emerged in particular with reference to: i) the traceability of the reasons for credit lines with a time validity beyond 18 months; ii) the absence of a system block in cases of exceeding the administrative and temporal validity of contracts; iii) periodic checks on access profiles to information systems that are not always timely.

In the first quarter of 2021, the Corrective Measures Plan was adopted. The company implemented all corrective measures before the end of the first half of 2021.

In accordance with the Supervisory Activities Plan, defined by the Local Compliance Committee (LCC), and in accordance with the MSG (Management System Guidelines) "Models of Compliance regarding Corporate Liability for Foreign Subsidiaries of Eni", supervisory activities in the following divisions were performed in May 2021:
- Finance
- Procurement and
- Gifts and hospitality.

Due to the Covid-19 pandemic, the supervisory activities were performed remotely. The supervisory activities which were performed in Adriaplin d.o.o. in the April-June 2021 period relied on the data and information pertaining to the period April 1, 2020 – March 31, 2021. A Corrective Measures Plan was adopted, which was fully implemented by November 30, 2021.

It should be noted that the Adriaplin Management of is committed to the implementation of all corrective measures and ensures the full and timely execution of all tasks.

1.7. SIGNIFICANT EVENTS AFTER THE BALANCE SHEET DATE

No events have occurred after the balance sheet date that would significantly affect the financial statements and require their adjustment or disclosure in the notes to the financial statements.

In 2022, we have analysed the current and potential future impacts of COVID-19 and high and volatile energy prices and possible restrictions on natural gas supplies due to the Russian-Ukrainian crisis on the Company's revenue generating activities, financial position and result of operations based on currently available evidence and on the scenarios that it is possible to develop at present, and we have considered the outcome of that analysis when assessing the Company's ability to continue as a going concern in the preparation of the financial statements. The result of the analysis does not require an adjustment of the business results in the financial report for 2021.

1.8. EXPOSURE AND RISK MANAGEMENT

Regulation risk

Regulatory risk is the risk of adverse effects on a company's business as a result of ambiguity in legislative or regulatory provisions, changes in legislation or subordinate regulations, and inconsistent and late implementation.

The company independently and in cooperation with experts in the field of energy and other professional and interest associations actively participates in the procedures of drafting new regulations that affect the field of operation of the company, with the aim of ensuring professional and reasonable and substantive preparation of regulations and, consequently, their timely and efficient implementation.

1.6.3. NOTRANJI PREGLEDI IN REVIZIJE

V skladu z načrtom revizije za leto 2020, ki ga je odobril upravni odbor Eni SpA, je bila izvedena notranja revizija v podjetju Adriaplin d.o.o. v obdobju oktober–december 2020, katere predmet je bila revizija naslednjih dejavnosti/področij družbe:
A - Komercialno področje
B - Asset management (tehnično področje)
C - IT varnost

Zaradi pandemije covida-19 je bila revizija opravljena na daljavo. Revizijske dejavnosti, ki so se izvajale v podjetju Adriaplin d.o.o. v obdobju oktober–december 2020 so upoštevale računovodske in/ali poslovodne podatke in informacije v zvezi z obdobjem 01. 09. 2019 - 30. 09. 2020.

Izvedene analize kažejo, da je sistem notranjega nadzora in obvladovanja tveganj kot celota ustrezen in učinkovito deluje (ocena R3). Vendar so se pojavile posebne pomanjkljivosti nadzora zlasti glede: i) sledljivosti razlogov za kreditne linije s časovno veljavnostjo nad 18 mesecev; ii) odsotnosti sistemskega bloka v primerih prekoračitve upravne in časovne veljavnosti pogodb; iii) rednega preverjanja profilov dostopa do informacijskih sistemov, ki ni vedno pravočasno.

V prvem trimesečju leta 2021 je bil sprejet Načrt korektivnih ukrepov. Dužba je implementirala vse korektivne ukrepe do izteka prve polovice leta 2021.

V skladu s programom nadzornih dejavnosti, ki ga opredeli Lokalni Odbor za Skladnost (LCC) in v skladu z določili MSG (Smernice za sistem upravljanja) "Model skladnosti glede korporativne odgovornosti za tuje hčerinske družbe Eni", so bile v maju 2021 opravljene nadzorne aktivnosti sledečih področij:
- Finance
- Nabava / Procurement in
- darila in gostoljubje.

Zaradi pandemije covida-19 je bil nadzor skladnosti opravljen na daljavo. Nadzorne dejavnosti, ki so se izvajale v podjetju Adriaplin d.o.o. v obdobju april–junij 2021, so upoštevale podatke in informacije v zvezi z obdobjem 01. 04. 2020 - 31. 03. 2021. Sprejet je bil načrt korektivnih ukrepov, ki je bil v celoti implementiran do 30. 11. 2021.

Naj navedemo, da se vodstvo podjetja Adriaplin zavezuje k implementaciji vseh korektivnih ukrepov in zagotavlja popolno ter pravočasno izvedbo vseh nalog.

1.7. POMEMBNI DOGODKI PO BILANČNEM DATUMU

Ocenjujemo, da se po datumu izkaza niso pojavili dogodki, ki bi lahko vplivali na računovodske izkaze in zaradi katerih bi morali opraviti dodatne postopke, da bi ugotovili, ali so ti dogodki pravilno prikazani v računovodskih izkazih.

V letu 2022 smo na podlagi trenutno razpoložljivih dokazov in scenarijev, ki jih je trenutno mogoče razviti, analizirali sedanje in potencialne prihodnje vplive covida-19 ter visokih in volatilnih cen energentov in morebitnih omejitev pri dobavi zemeljskega plina zaradi Rusko Ukrajinske krize na dejavnosti družbe glede ustvarjanja prihodkov, finančnega položaja in rezultatov poslovanja, ter upoštevali rezultat te analize pri ocenjevanju sposobnosti družbe, da nadaljuje kot delujoče podjetje. Rezultat analize ne zahteva prilagoditve rezultatov poslovanja v računovodskem poročilu za leto 2021.

1.8. IZPOSTAVLJENOST TVEGANJEM IN NJIHOVO OBVLADOVANJE

Regulatorno tveganje

Regulatorno tveganje predstavlja tveganje negativnih učinkov na poslovanje družbe kot posledica nejasnosti v zakonodajnih ali podzakonskih določbah, spremembah zakonodaje ali podrejenih predpisov ter nedosledne in pozne implementacije.

Podjetje samostojno in v sodelovanju s strokovnjaki na področju energetike ter drugih strokovnih in interesnih združenj aktivno sodeluje pri postopkih priprave novih predpisov, ki posegajo na področje delovanja podjetja, in s tem skuša zagotoviti strokovno, razumsko in vsebinsko ustrezno pripravo predpisov ter posledično njihovo pravočasno in učinkovito implementacijo.

Price risk
In 2021 and 2020, the Company had limited exposure to commodity price risk, as the latter was transferred to the final customers.

Credit risk
Credit risk is the risk that a company will suffer a financial loss if a party or contracting party to a financial instrument fails to meet its contractual obligations arising from operating and other receivables. Credit risk arises mainly from the Company's receivables from customers and investment securities.

The credit worthiness of the business customers is subject to regular monitoring. If customers are independently rated, these ratings are used. If there is no independent rating, the risk is assessed taking into account its financial position, past experience and other factors.

The Credit Committee approves and controls the customers' credit lines. The risk that the customers cannot comply with their obligations of payments for gas and distribution fees is low, but it is controlled anyway through dedicated reports which are reviewed regularly by the Management. The Management does not expect any significant losses from non-performance by these counterparties and evaluates this risk as low.

Interest rate risk
Interest rate risk is the risk that the fair value or future cash flows of a financial instrument will fluctuate because of changes in market interest rates. The Company's exposure to the risk of changes in market interest rates relates primarily to the Company's non-current borrowings with floating interest rates. During 2021 and 2020, the Company's borrowings at variable rates was denominated in EUR.

The Company analyses its interest rate exposure on a dynamic basis. Various scenarios are simulated taking into consideration refinancing, renewal of existing positions, and alternative financing. Based on these scenarios, the Company calculates the impact on profit and loss of a defined interest rate shift. The Company estimates that this risk is low.

Liquidity risk
The Company monitors financial forecasts through its assessment of its liquidity requirements to ensure it has sufficient cash to meet operational needs. Such forecasting takes into consideration the Company's debt financing plans. The Company estimates that this risk is low.

Currency risk
The Company doesn't perform business in foreign currency; therefore, it has no currency risk.

Capital risk
The Company's objectives when managing capital are to safeguard the Company's ability to continue as a going concern in order to provide returns for shareholders and benefits for other stakeholders and to maintain an optimal capital structure to reduce the cost of capital.

In order to maintain or adjust the capital structure, the Company may adjust the amount of dividends paid to shareholders, return capital to shareholders, issue new shares or sell assets to reduce debt.

1.9. CORPORATE GOVERNANCE STATEMENT

In accordance with the provisions of paragraph 5 of Article 70 of the Companies Act (UL RS, No. 65/09 and subsequent amendments and additions – hereinafter referred to as the Companies Act -1) ADRIAPLIN d.o.o. as part of the business report gives a statement declaration:

1. Reference to the Corporate Governance code

ADRIAPLIN, whose securities are not listed on the regulated market, is not bound to follow and take into account any of the publicly available codes or codes that oblige publicly traded companies. The Company complies with ENI internal policy —"Corporate Governance". The policy is laid out according to the applicable general and special regulations, the Articles of Association, the Code of Ethics, the recommendations established by the Corporate Governance Code promoted by Borsa Italiana and the relevant best practices. The Company's guidelines can be found at https://www.adriaplin.si/za-vas-dom/adriaplin/vodila-druzbe-adriaplin/.

Cenovno tveganje
Podjetje je bilo v letih 2021 in 2020 zanemarljivo izpostavljeno cenovnemu tveganju, ker je le-to preneslo na končne uporabnike.

Kreditno tveganje
Kreditno tveganje je tveganje, da bo družba utrpela finančno izgubo, če stranka ali pogodbenica, vključena v pogodbo o finančnem instrumentu, ne izpolni pogodbenih obveznosti iz naslova poslovnih in drugih terjatev. Kreditno tveganje nastane predvsem iz naslova terjatev družbe do strank in naložbenih vrednostnic.

Kreditna sposobnost poslovnih kupcev je redno nadzorovana. Če ima kupec neodvisno bonitetno oceno, se uporabi le-ta. Če kupec nima neodvisne bonitetne ocene, se oceni tveganje na podlagi njegove kreditne sposobnosti, pri čemer se upoštevajo njegov finančni položaj in pretekle izkušnje ter drugi dejavniki.

Kreditni odbor odobri in nadzira kreditne limite kupcev. Tveganje, da kupci ne bi mogli izpolniti svojih obveznosti za plačilo plina in omrežnine, je nizko, vendar je vseeno nadzorovano z namenskimi poročili, ki jih vodstvo redno pregleduje. Poslovodstvo ne pričakuje večjih izgub zaradi neizpolnjevanja obveznosti kupcev ter ocenjuje, da je to tveganje nizko.

Obrestno tveganje
Obrestno tveganje je tveganje, da bodo poštene vrednosti prihodnjih denarnih tokov in finančnih instrumentov nihale zaradi sprememb tržnih obrestnih mer. Posojila, dana s spremenljivo obrestno mero, izpostavljajo podjetje tveganju, povezanemu z denarnim tokom, in obrestnemu tveganju. V letih 2021 in 2020 ima podjetje posojila s spremenljivo obrestno mero, izraženo v EUR.

Podjetje analizira svojo izpostavljenost obrestni meri. Simulirajo se različni scenariji, kot so refinanciranje, obnova obstoječih virov in možnosti alternativnega financiranja. Na podlagi teh scenarijev podjetje izračunava vpliv na poslovni izid ob določeni spremembi obrestne mere. V podjetju ocenjujemo, da je to tveganje nizko.

Likvidnostno tveganje
Podjetje spremlja finančne napovedi prek ocene likvidnostnih zahtev, da zagotovi dovolj denarnih sredstev za pokrivanje tekočih obveznosti. Takšne napovedi upoštevajo načrte o dolžniškem financiranju. V podjetju ocenjujemo, da je to tveganje nizko.

Valutno tveganje
Podjetje ne posluje v tujih valutah, zato nima valutnega tveganja.

Tveganje kapitala
Cilj družbe pri upravljanju kapitala je varovanje sposobnosti za nadaljnje aktivnosti podjetja z namenom zagotavljanja donosov za lastnike in ugodnosti za druge interesne skupine ter vzdrževanja optimalne strukture kapitala za zmanjšanje stroškov kapitala.

Za ohranitev ali prilagoditev kapitalske strukture lahko družba prilagodi znesek dividend, plačanih delničarjem, donos kapitala delničarjem z izdajo novih delnic ali pa zmanjša dolg s prodajo sredstev podjetja.

1.9. IZJAVA O UPRAVLJANJU

Skladno z določilom 5. odstavka 70. člena Zakona o gospodarskih družbah (UL RS, št. 65/09 in nadaljnje spremembe in dopolnitve – v nadaljevanju ZGD-1), ADRIAPLIN d.o.o. v sklopu poslovnega poročila podaja tudi izjavo o upravljanju:

1. Sklicevanje na Kodeks o upravljanju

ADRIAPLIN je družba, katere vrednostni papirji ne kotirajo na organiziranem trgu in ni zavezana slediti oziroma upoštevati nobenega od javno objavljenih kodeksov oziroma kodeksov, ki zavezujejo javne delniške družbe. Družba ravna skladno z internim pravilnikom ENI o Upravljanju. Politika je določena v skladu s splošnimi in posebnimi predpisi, statutom družbe, etičnim kodeksom, priporočili, ki jih določa Kodeks upravljanja javnih delniških družb, ki jih spodbuja italijanska borza (Borsa Italiana), in najboljše prakse. Vodila družbe ADRIAPLIN se nahajajo na povezavi https://www.adriaplin.si/za-vas-dom/adriaplin/vodila-druzbe-adriaplin/.

The ENI corporate system is based on the central role retained by the Board of Directors and on the transparency and effectiveness of the internal control system. ENI adopts measures aimed at pursuing substantive and procedural correctness in operations where conflicts of interest, even potential, may exist.

In creating value for shareholders, ENI is committed to respecting and promoting their rights, facilitating the exercise of their rights, and taking into account the interests of all its stakeholders.

ENI devotes special attention to informing shareholders and the market, ensuring a clear, correct, timely and complete communication.

2. The scope of derogation in management
The Company's operating activities do not deviate from the Corporate Governance policy.

3. The main features of the system of internal controls and risk management in the company
In accordance with the Companies Act-1, the Articles of Association, the internal acts of the company and the Energy Act (Official Gazette of RS, no. 17/2014) with subsequent amendments and additions, the Company establishes and maintains an adequate system of internal controls and risk management with effective processes for identifying, measuring and evaluating, managing and monitoring risks to which the company is or might have been subject.

In all processes at all organisational levels, the Company has established an internal control system which is comprised of:

- a clear organisational structure with a well-defined and transparent system of responsibilities and powers
- effective procedures for identifying, assessing, managing and monitoring the risks to which the company is or may be exposed in the business;
- an adequate system of internal control, which includes adequate administrative and accounting procedures (reporting, working procedures, limits to limit the risk exposure and physical control).

The compliance of our activities with the strategic objectives is guaranteed with the maintenance and development of a reliable risk management system, with due accounting and with internal and external financial-accounting reporting. At the same time, the internal audit of ENI S.p.A. also checks the effectiveness of the internal control system. The internal audit is organised in accordance with the normative system of the company ENI S.p.A. Their role is to suggest improvements and to regularly report to the Board of Directors of the controlling company.

4. Information about significant direct and indirect possession of securities of the company in terms of achieving the qualifying holding as defined by the law governing takeovers, regarding any holder, which provide a special control right, all the restrictions on voting rights, the rules on appointment and replacement of members of the Management and Supervisory Board and on amendments to the statute and the powers to Management members, in particular powers to issue or purchase treasury shares

- 51% of the Company is owned by ENI GAS E LUCE S.P.A., which is a direct owner.
- 38% of the Company is owned by ENERGIE STEIERMARK A.G., which is a direct owner.
- 11% of the Company is owned by GEOPLIN d.o.o., which has, if it retains at least a 10 per cent threshold, a special control right. Without the prior consent of the latter, the Assembly cannot pass the adding and withdrawal of activities of the company.
- The Company's rules on the replacement of members of the Management and Supervisory Board and the changes of the Articles of Association are mentioned above or in the text below.
- Members of the Management are not authorised to purchase treasury shares.

Information on the operation of the Assembly and its key powers, and description of shareholders' rights and the manner of their implementation

The General Assembly shall be convened in the first six months following the end of each business year or whenever necessary. The shareholders shall receive the invitation by registered post at least 25 days before the meeting. The General Meeting has to reach a quorum for the validity of its resolutions if at least 2/3 of the capital stock is represented. Resolutions at the General Meeting shall be adopted by the majority, which is determined by the Companies Act -1 or with a higher majority as determined by the partnership agreement. Should the quorum not be reached, the next General Assembly will be held within 7 days where decisions are made regardless of the capital

Korporativni sistem podjetja ENI temelji na osrednji vlogi upravnega odbora ter na preglednosti in učinkovitosti sistema notranjega nadzora. ENI sprejema ukrepe za uresničevanje vsebinske in postopkovne pravilnosti pri dejavnostih, kjer obstaja možnost navzkrižja interesov.

Pri ustvarjanju vrednosti za delničarje se podjetje ENI zavezuje k spoštovanju in spodbujanju njihovih pravic, olajšanju uveljavljanja njihovih pravic in upoštevanju interesov vseh deležnikov.

Podjetje ENI namenja posebno pozornost obveščanju delničarjev in trga; zagotavlja jasno, pravilno, pravočasno in popolno komunikacijo ter enake informacije vsem delničarjem.

2. Obseg odstopanj pri upravljanju
Poslovanje družbe ne odstopa od politike o upravljanju.

3. Glavne značilnosti sistema notranjih kontrol in upravljanja tveganj v družbi
Družba skladno z določili ZGD-1, družbeno pogodbo in internimi akti družbe ter Energetskim zakonom (UL RS št. 17/2014, z nadaljnjimi spremembami in dopolnitvami), vzpostavlja in vzdržuje ustrezen sistem notranjih kontrol in upravljanj tveganj z učinkovitimi postopki ugotavljanja, merjenja in ocenjevanja ter obvladovanja in spremljanja tveganj, ki jim je družba podvržena ali bi jim lahko bila.

Družba je v vseh procesih in na vseh organizacijskih ravneh vzpostavila notranje kontrole, ki obsegajo:

- jasno organizacijsko strukturo z natančno opredeljenim in preglednim sistemom pristojnosti in pooblastil;
- učinkovite postopke ugotavljanja, ocenjevanja, obvladovanja in spremljanja tveganj, ki jim je družba izpostavljena pri poslovanju ali bi jim lahko bila;
- ustrezen sistem notranjega nadzora, ki vključuje ustrezne administrativne in računovodske postopke (poročanje, delovni postopki, limiti za omejevanje izpostavljenosti tveganjem in fizične kontrole).

Skladnost svojega delovanja s strateškimi cilji tako zagotavljamo z vzdrževanjem in razvojem zanesljivega sistema upravljanja tveganj, z ustreznim računovodenjem in z notranjim ter zunanjim finančno-računovodskim poročanjem. Obenem preglede učinkovitosti sistema notranjih kontrol opravlja tudi služba notranje revizije matične družbe ENI S.p.A., ki je organizirana skladno z normativnim sistemom družbe ENI S.p.A. Vloga notranje revizije je predlagati izboljšave ter redno poročati upravi matične družbe.

4. Podatki o pomembnem neposrednem in posrednem imetništvu vrednostnih papirjev družbe, v smislu doseganja kvalificiranega deleža, kot ga določa zakon, ki ureja prevzeme, o vsakem imetniku, ki zagotavljajo posebno kontrolno pravico, vseh omejitvah glasovalnih pravic, pravila družbe o imenovanju in zamenjavi članov vodenja in nadzora ter spremembah statuta ter o pooblastilih članov poslovodstva, zlasti pooblastilih za izdajo ali nakup lastnih delnic

- imetnik 51-odstotnega deleža družbe je družba ENI GAS E LUCE S.P.A. in je neposreden imetnik;
- imetnik 38-odstotnega deleža družbe je družba ENERGIE STEIERMARK A.G. in je neposreden imetnik;
- imetnik 11-odstotnega deleža družbe je družba GEOPLIN d.o.o., ki ima, če obdrži vsaj 10-odstotni prag v deležu družbe, posebno kontrolno pravico. Brez privolitve slednjega skupščina ne more izglasovati dodajanja oziroma odvzemanja dejavnosti družbe;
- pravila družbe o zamenjavi članov organa vodenja in nadzora ter spremembah družbene pogodbe so navedena zgoraj oziroma v spodnjem tekstu;
- člani poslovodstva nimajo pooblastila za nakup lastnega deleža.

Podatki o delovanju skupščine in njenih ključnih pristojnostih ter opis pravic družbenikov in način njihovega uresničevanja

Skupščina se skliče v prvih šestih mesecih leta po zaključku poslovnega leta oziroma kadar koli je to potrebno. Družbeniki so vabljeni 25 dni pred skupščino, s priporočeno pošto. Skupščina je sklepčna, če je prisotnih toliko družbenikov, da predstavljajo 2/3 vseh glasov. Sklepi na skupščini se sprejemajo z večino, ki jo določa ZGD-1, oziroma z višjo večino, kot jo določa družbena pogodba. Če skupščina ni sklepčna, se naslednja odvije v 7 dneh, kjer se odloča ne glede na prisotni kapital, razen za odločitve glede spremembe družbene pogodbe, povečanja ali zmanjšanja osnovnega kapitala in dodajanja ali odvzemanja dejavnosti družbe.

stock represented, except for decisions regarding changes in the Articles of Association, the increase or decrease of the registered capital and adding or changing activities of the company.

In case of adding or changing activities of the Company the resolutions shall be approved by a majority of 90% of all votes, if so required by Geoplin d.o.o.

The General Assembly resolves on the following matters:
- appointment and revocation of the Chief Executive Officer (CEO);
- approval of the annual report and the annual financial statement;
- allocation of net profit or covering of losses;
- exclusion of parties;
- amendments to the Articles of Association;
- capital increase or decrease;
- adding or changing activities in the Company;
- wind up and liquidation of the Company.

The General Assembly can be held in writing or by tele/videoconference, if all the shareholders agree or if they confirm their decisions in writing.

The shareholders may exercise their rights by themselves or by proxy, which must be presented in written form.

In 2021, one ordinary General Assembly session (to approve the annual report for the year 2020) and one per capsulam session (change of Chief executive officer) were carried out.«.

5. Information regarding the structure and functioning of the Management or Advisory Committee and on their Commissions

The Director leads the Company and is appointed for 3 years and may be reappointed. The Company has been led by Enzo Gianotto since November 1, 2021, as director with unlimited powers.

The Company has an Advisory Committee, which does not have a control function; its function is to advise the Director. The Advisory Committee is formed by the members of each party. The members of Advisory Committee in 2021 were:
- ENI GAS E LUCE SpA: Mauro FANFONI
- ENERGIE STEIERMARK AG: Johann SCHUPFER
- GEOPLIN d.o.o.: Branka AHLIN

The member of the Advisory Committee is appointed by each individual shareholder. The Advisory Committee itself lays down the rules of procedure. The Advisory Committee shall meet at least four times per year. Meetings can also be held by tele/video conferencing. The Advisory Committee always discusses and advises the Director on the issues which will be decided at the General Assembly meetings. In 2021, the Advisory Committee had four meetings.

In the context of its insurance, the company does not have insurance for personal liability of members of the Management.

The Company's diversity policy is carried out by respecting the "Our people" internal policy.

The Company is committed to creating a work environment in which diversity and personal and cultural views are regarded as resources and sources of mutual enrichment, as well as a key factor for business sustainability.

The Company respects the dignity of each person and provides equal opportunities without any discrimination based on race, colour, gender, religion, nationality, political preferences, sexual orientation, social status, age or any other personal condition not relevant to the work requirements.

The Company supports and promotes international mobility and development, which represent relevant opportunities for professional and personal growth, and encourages internal communication among different countries in which ENI operates.

Director
Enzo Gianotto

Ljubljana, March 11, 2022

V primeru dodajanja oziroma odvzemanja dejavnosti družbe se mora sklep na skupščini sprejeti z 90-odstotno večino, če tako zahteva družbenik Geoplin d.o.o.

Skupščina odloča o naslednjem:
- postavitvi in odpoklicu poslovodje;
- potrditvi poslovnega poročila in letnega finančnega poročila;
- razdelitvi dobička in kritju izgub;
- izločitvi družbenikov;
- spremembi družbene pogodbe;
- povišanju in znižanju osnovnega kapitala družbe;
- spremembi dejavnosti družbe;
- prenehanju in likvidaciji družbe.

Skupščina je lahko tudi dopisna oziroma po tele/videokonferenci, če se vsi družbeniki s tem strinjajo oziroma če potrdijo svoje odločitve tudi pisno.

Družbeniki lahko uresničujejo svoje pravice sami ali po pooblaščencu, ki se mora izkazati s pisnim pooblastilom.

V letu 2021 je bila opravljena ena redna skupščina (potrditev letnega poročila za leto 2020) in ena dopisna skupščina (sprememba poslovodje).

5. Podatki o sestavi in delovanju organov vodenja ali nadzora svetovanja ter njihovih komisij

Družbo vodi direktor, ki je imenovan za 3 leta in je lahko ponovno imenovan. Družbo od 01. 11. 2021 vodi Enzo Gianotto kot direktor z neomejenimi pooblastili.

Družba ima Svetovalni odbor, ki nima funkcije nadzora in je ustanovljen z namenom, da svetuje direktorju. Sestavljajo ga predstavniki imetnikov poslovnih deležev, in sicer so bili v letu 2021 člani Svetovalnega odbora:
- ENI GAS E LUCE SpA: Mauro FANFONI
- ENERGIE STEIERMARK AG: Johann SCHUPFER
- GEOPLIN d.o.o.: Branka AHLIN

Člana Svetovalnega odbora določi in imenuje vsak posamezen imetnik poslovnega deleža. Svetovalni odbor sam predpiše poslovnik. Svetovalni odbor se sestane predvidoma štirikrat na leto. Sestanki lahko potekajo prek tele/videokonference. Svetovalni odbor vedno razpravlja in svetuje poslovodji o sklepih, o katerih se odloča na skupščini družbe. V letu 2021 se je Svetovalni odbor sestal 4-krat.

Družba Adriaplin nima v okviru zavarovanja sklenjenega zavarovanja osebne odgovornosti članov poslovodstva.

V družbi je politika raznolikosti izvedena ob upoštevanju interne politike Naši ljudje.

Družba se je zavezala k ustvarjanju delovnega okolja, v katerem so raznolikost ter osebni in kulturni pogledi upoštevani kot sredstva in viri vzajemnega bogatenja ter kot ključni dejavnik za trajnost podjetja.

Družba spoštuje dostojanstvo vsake osebe in zagotavlja enake možnosti brez kakršne koli diskriminacije na podlagi rase, barve kože, spola, vere, državljanstva, političnih preferenc, spolne usmerjenosti, socialnega statusa, starosti ali katerega koli drugega dejavnika, ki niso predmet poklicnih potreb.

Podjetje podpira in spodbuja mednarodno mobilnost in razvoj, ki predstavljata pomembne priložnosti za strokovno in osebno rast, ter spodbuja notranjo komunikacijo med različnimi državami, v katerih Eni obratuje.

Direktor
Enzo Gianotto

Ljubljana, 11. 3. 2022

2. FINANCIAL STATEMENTS

2.1. STATEMENT OF FINANCIAL POSITION

in EUR	Note	December 31, 2021	December 31, 2020
TOTAL ASSETS		**66,991,433**	**65,008,049**
Non-current assets		**56,242,408**	**57,260,791**
Intangible assets	2.10	52,967,769	53,776,796
Property, plant and equipment	2.11	2,985,508	3,212,253
Financial assets	2.16	30,233	3,025
Deferred tax assets	2.12	257,227	267,676
Other non-current receivables		1,671	1,041
Current assets		**10,749,025**	**7,747,258**
Inventories	2.13	159,262	141,110
Trade and other receivables	2.14	10,062,147	7,103,448
Other short-term assets	2.15	23,682	24,251
Financial assets	2.16	22,266	17,878
Cash and cash equivalents	2.17	481,669	460,571
EQUITY AND LIABILITIES		**66,991,433**	**65,008,049**
EQUITY	**2.18**	**45,915,774**	**43,543,998**
Equity		**45,915,774**	**43,543,998**
Subscribed capital		12,956,935	12,956,935
Capital reserves		10,402,992	10,402,992
Statutory reserves		1,295,694	1,295,694
Retained earnings		21,285,402	18,917,893
Revaluation surplus		-25,248	-29,516
LIABILITIES		**21,075,658**	**21,464,050**
Non-current liabilities		**9,761,431**	**12,547,228**
Borrowings	2.19	8,000,000	10,900,000
Lease liabilities	2.20	1,498,918	1,387,707
Government grants	2.21	16,931	22,575
Provisions	2.22	245,582	236,947
Current liabilities		**11,314,227**	**8,916,823**
Borrowings	2.19	2,800,000	2,800,000
Lease liabilities	2.20	196,714	209,299
Payables	2.23	7,695,456	5,326,615
Payables from contracts with customers	2.23	187,734	284,349
Payables for corporate income tax	2.23	117,602	72,927
Accrued costs	2.24	316,722	223,632

The accompanying notes are an integral part of these financial statements and should be read in conjunction with the financial statements. They can be found on pages 36 through 98.

2. RAČUNOVODSKO POROČILO

2.1. IZKAZ FINANČNEGA POLOŽAJA

v EUR	Pojasnilo	31. 12. 2021	31. 12. 2020
SREDSTVA		**66.991.433**	**65.008.049**
Dolgoročna sredstva		**56.242.408**	**57.260.791**
Neopredmetena dolgoročna sredstva	2.10	52.967.769	53.776.796
Opredmetena osnovna sredstva	2.11	2.985.508	3.212.253
Finančne naložbe	2.16	30.233	3.025
Odložene terjatve za davek	2.12	257.227	267.676
Druge dolgoročne poslovne terjatve		1.671	1.041
Kratkoročna sredstva		**10.749.025**	**7.747.258**
Zaloge	2.13	159.262	141.110
Kratkoročne poslovne terjatve	2.14	10.062.147	7.103.448
Druga kratkoročna sredstva	2.15	23.682	24.251
Finančne naložbe	2.16	22.266	17.878
Denarna sredstva in denarni ustrezniki	2.17	481.669	460.571
OBVEZNOSTI IN KAPITAL		**66.991.433**	**65.008.049**
KAPITAL	**2.18**	**45.915.774**	**43.543.998**
Kapital		**45.915.774**	**43.543.998**
Vpoklicani kapital		12.956.935	12.956.935
Kapitalske rezerve		10.402.992	10.402.992
Rezerve iz dobička		1.295.694	1.295.694
Zadržani poslovni izid		21.285.402	18.917.893
Presežek iz prevrednotenja		-25.248	-29.516
OBVEZNOSTI		**21.075.658**	**21.464.050**
Dolgoročne obveznosti		**9.761.431**	**12.547.228**
Posojila	2.19	8.000.000	10.900.000
Obveznosti iz najemov	2.20	1.498.918	1.387.707
Državne podpore	2.21	16.931	22.575
Rezervacije	2.22	245.582	236.947
Kratkoročne obveznosti		**11.314.227**	**8.916.823**
Posojila	2.19	2.800.000	2.800.000
Obveznosti iz najemov	2.20	196.714	209.299
Kratkoročne obveznosti iz poslovanja	2.23	7.695.456	5.326.615
Kratkoročne obveznosti iz pogodb s kupci	2.23	187.734	284.349
Kratkoročne obveznosti za DDPO	2.23	117.602	72.927
Vnaprej vračunani stroški	2.24	316.722	223.632

Računovodske usmeritve in pojasnila so sestavni del računovodskih izkazov in jih je potrebno brati skupaj z računovodskimi izkazi. Nahajajo se na straneh od 37 do 99.

2.2. INCOME STATEMENT

in EUR	Note	2021	2020
REVENUES		**42,085,680**	**37,457,941**
Revenue from contracts with customers	2.26	39,185,583	34,405,142
Capitalised own work and services	2.10	2,858,119	2,943,817
Profit on disposal of long-term assets		7,693	12,684
Other income		34,284	96,298
EXPENSES		**37,975,105**	**33,627,865**
Costs of goods sold	2.27	22,721,535	17,506,892
Cost of service	2.28	8,562,644	9,528,179
Labour costs	2.29	1,871,384	1,854,868
Depreciation and amortisation	2.30	4,610,618	4,506,855
Impaired receivables		7,138	73,947
Other expenses	2.31	201,786	157,124
OPERATING PROFIT		**4,110,575**	**3,830,076**
FINANCE COST – NET		**-103,917**	**-136,218**
Finance income	2.32	17,472	15,389
Finance cost	2.33	121,389	151,607
PROFIT BEFORE INCOME TAX		**4,006,657**	**3,693,858**
Income tax expenses	2.34	639,149	559,093
PROFIT FOR THE YEAR		**3,367,508**	**3,134,765**

The accompanying notes are an integral part of these financial statements and should be read in conjunction with the financial statements. They can be found on pages 36 through 98.

2.3. STATEMENT OF COMPREHENSIVE INCOME

in EUR	2021	2020
PROFIT FOR THE YEAR	**3,367,508**	**3,134,765**
Other comprehensive income not to be recognized in the income statement in the future:	**4,268**	**-10,984**
- Actuarial losses on retirement recognized in the revaluation reserve	4,268	-10,984
Other comprehensive income for the year (after tax)	**4,268**	**-10,984**
TOTAL COMPREHENSIVE INCOME FOR THE YEAR	**3,371,776**	**3,123,781**

The accompanying notes are an integral part of these financial statements and should be read in conjunction with the financial statements. They can be found on pages 36 through 98.

2.2. IZKAZ POSLOVNEGA IZIDA

v EUR	Pojasnilo	2021	2020
PRIHODKI		**42.085.680**	**37.457.941**
Prihodki iz prodaje od pogodb s kupci	2.26	39.185.583	34.405.142
Usredstvene lastne storitve in proizvodi	2.10	2.858.119	2.943.817
Dobiček od prodaje dolgoročnih sredstev		7.693	12.684
Drugi prihodki		34.284	96.298
ODHODKI		**37.975.105**	**33.627.865**
Nabavna vrednost prodanega blaga	2.27	22.721.535	17.506.892
Stroški storitev	2.28	8.562.644	9.528.179
Stroški dela	2.29	1.871.384	1.854.868
Amortizacija	2.30	4.610.618	4.506.855
Slabitev terjatev		7.138	73.947
Drugi odhodki	2.31	201.786	157.124
POSLOVNI IZID IZ POSLOVANJA		**4.110.575**	**3.830.076**
NETO FINANČNI STROŠKI		**-103.917**	**-136.218**
Finančni prihodki	2.32	17.472	15.389
Finančni odhodki	2.33	121.389	151.607
POSLOVNI IZID PRED DAVKI		**4.006.657**	**3.693.858**
Davek od dohodka	2.34	639.149	559.093
ČISTI POSLOVNI IZID		**3.367.508**	**3.134.765**

Računovodske usmeritve in pojasnila so sestavni del računovodskih izkazov in jih je potrebno brati skupaj z računovodskimi izkazi. Nahajajo se na straneh od 37 do 99.

2.3. IZKAZ VSEOBSEGAJOČEGA DONOSA

v EUR	2021	2020
ČISTI POSLOVNI IZID OBRAČUNSKEGA OBDOBJA	**3.367.508**	**3.134.765**
Drugi vseobsegajoči donosi, ki ne bodo v prihodnje pripoznani v izkazu poslovnega izida:	**4.268**	**-10.984**
- Aktuarske izgube iz naslova odpravnin ob upokojitvi, pripoznane v presežku iz prevrednotenja	4.268	-10.984
Skupaj druge sestavine vseobsegajočega donosa (po davku)	**4.268**	**-10.984**
CELOTNI VSEOBSEGAJOČI DONOS OBRAČUNSKEGA OBDOBJA	**3.371.776**	**3.123.781**

Računovodske usmeritve in pojasnila so sestavni del računovodskih izkazov in jih je potrebno brati skupaj z računovodskimi izkazi. Nahajajo se na straneh od 37 do 99.

2.4. STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY

2021 in EUR	Subscribed capital	Capital reserves	Statutory reserves	Retained earnings	Profit for the year	Revaluation surplus	TOTAL
At January 1	**12,956,935**	**10,402,992**	**1,295,693**	**15,783,129**	**3,134,766**	**-29,516**	**43,543,998**
Comprehensive income							
Net profit for the year	0	0	0	0	3,367,508	0	3,367,508
Other comprehensive income	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**4,268**	**4,268**
Total comprehensive income	**0**	**0**	**0**	**0**	**3,367,508**	**4,268**	**3,371,776**
Dividend payment	0	0	0	-1,000,000	0	0	-1,000,000
Total transactions with owners recognized directly in equity	**0**	**0**	**0**	**-1,000,000**	**0**	**0**	**-1,000,000**
Distribution of net profit	0	0	0	3,134,765	-3,134,765	0	0
Increase in legal reserves	0	0	0	0	0	0	0
Total transactions within equity	**0**	**0**	**0**	**3,134,765**	**-,3,134,765**	**0**	**0**
At December 31	**12,956,935**	**10,402,992**	**1,295,693**	**17,917,894**	**3,367,509**	**-25,248**	**45,915,774**
Retained earnings for distribution – accumulated profit	0	0	0	17,917,894	3,367,509	0	21,285,403

2020 in EUR	Subscribed capital	Capital reserves	Statutory reserves	Retained earnings	Profit for the year	Revaluation surplus	TOTAL
At January 1	**12,956,935**	**10,402,992**	**1,295,693**	**13,269,760**	**3,513,369**	**-18,532**	**41,420,217**
Comprehensive income							
Net profit for the year	0	0	0	0	3,134,765	0	3,134,765
Other comprehensive income	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**-10,984**	**-10,984**
Total comprehensive income	**0**	**0**	**0**	**0**	**3,134,765**	**-10,984**	**3,123,781**
Dividend payment	0	0	0	-1,000,000	0	0	-1,000,000
Total transactions with owners recognized directly in equity	**0**	**0**	**0**	**-1,000,000**	**0**	**0**	**-1,000,000**
Distribution of net profit	0	0	0	3,513,369	-3,513,369	0	0
Increase in legal reserves	0	0	0	0	0	0	0
Total transactions within equity	**0**	**0**	**0**	**3,513,369**	**-3,513,369**	**0**	**0**
At December 31	**12,956,935**	**10,402,992**	**1,295,693**	**15,783,129**	**3,134,765**	**-29,516**	**43,543,998**
Retained earnings for distribution – accumulated profit	0	0	0	15,783,129	3,134,765	0	18,917,893

The accompanying notes are an integral part of these financial statements and should be read in conjunction with the financial statements. They can be found on pages 36 through 98.

2.4. IZKAZ GIBANJA KAPITALA

2021 v EUR	Vpoklicani kapital	Kapitalske rezerve	Rezerve iz dobička	Preneseni čisti poslovni izid	Čisti poslovni izid poslovnega leta	Presežek iz prevredno-tenja	SKUPAJ
Stanje 1. 1.	**12.956.935**	**10.402.992**	**1.295.693**	**15.783.129**	**3.134.766**	**-29.516**	**43.543.998**
Vseobsegajoči donos							
Vnos čistega dobička leta	0	0	0	0	3.367.508	0	3.367.508
Drugi vseobsegajoči donos	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**4.268**	**4.268**
Skupaj vseobsegajoči donos	**0**	**0**	**0**	**0**	**3.367.508**	**4.268**	**3.371.776**
Dividende	0	0	0	-1.000.000	0	0	-1.000.000
Skupaj transakcije z lastniki, pripoznane neposredno v kapitalu	**0**	**0**	**0**	**-1.000.000**	**0**	**0**	**-1.000.000**
Razporeditev čistega dobička	0	0	0	3.134.765	-3.134.765	0	0
Oblikovanje zakonskih rezerv	0	0	0	0	0	0	0
Skupaj spremembe v kapitalu	**0**	**0**	**0**	**3.134.765**	**-.3.134.765**	**0**	**0**
Stanje 31. 12.	**12.956.935**	**10.402.992**	**1.295.693**	**17.917.894**	**3.367.509**	**-25.248**	**45.915.774**
Preneseni dobički za delitev – bilančni dobiček	0	0	0	17.917.894	3.367.509	0	21.285.403

2020 v EUR	Vpoklicani kapital	Kapitalske rezerve	Rezerve iz dobička	Preneseni čisti poslovni izid	Čisti poslovni izid poslovnega leta	Presežek iz prevredno-tenja	SKUPAJ
Stanje 1. 1.	**12.956.935**	**10.402.992**	**1.295.693**	**13.269.760**	**3.513.369**	**-18.532**	**41.420.217**
Vseobsegajoči donos							
Vnos čistega dobička leta	0	0	0	0	3.134.765	0	3.134.765
Drugi vseobsegajoči donos	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**-10.984**	**-10.984**
Skupaj vseobsegajoči donos	**0**	**0**	**0**	**0**	**3.134.765**	**-10.984**	**3.123.781**
Dividende	0	0	0	-1.000.000	0	0	-1.000.000
Skupaj transakcije z lastniki, pripoznane neposredno v kapitalu	**0**	**0**	**0**	**-1.000.000**	**0**	**0**	**-1.000.000**
Razporeditev čistega dobička	0	0	0	3.513.369	-3.513.369	0	0
Oblikovanje zakonskih rezerv	0	0	0	0	0	0	0
Skupaj spremembe v kapitalu	**0**	**0**	**0**	**3.513.369**	**-3.513.369**	**0**	**0**
Stanje 31. 12.	**12.956.935**	**10.402.992**	**1.295.693**	**15.783.129**	**3.134.765**	**-29.516**	**43.543.998**
Preneseni dobički za delitev – bilančni dobiček	0	0	0	15.783.129	3.134.765	0	18.917.893

Računovodske usmeritve in pojasnila so sestavni del računovodskih izkazov in jih je potrebno brati skupaj z računovodskimi izkazi. Nahajajo se na straneh od 37 do 99.

2.5. STATEMENT OF CASH FLOWS

in EUR	Note	2021	2020
CASH FLOWS FROM OPERATING ACTIVITIES			
Profit for the year		**3,367,508**	**3,134,765**
Adjustments for:		***5,234,394***	***5,116,669***
– Corporate income tax	2.34	639,149	559,093
– Amortisation	2.30	3,979,139	3,879,169
– Depreciation	2.30	631,479	627,686
– Profit/loss on disposal of assets		-7,693	-12,684
– Increase in provision for impaired receivables		-10,672	45,231
– Increase provisions for employee benefits	2.22	8,635	23,817
– Decrease of government grants	2.21	-5,644	-5,644
Changes in working capital		***-421,918***	***206,917***
– Increase/decrease in inventories		-18,152	-6,891
– Increase/decrease in trade and other receivables (including deferred costs and accrued revenue)		-2,948,088	545,170
– Increase/decrease in trade and other payables (including deferred costs and accrued revenue)		2,544,323	-331,362
Cash generated from operations		**8,179,985**	**8,458,351**
Income tax paid		-557,561	-484,634
Net cash generated from operating activities		**7,622,423**	**7,973,717**
CASH FLOWS FROM INVESTING ACTIVITIES			
Loans granted	2.16	-57,800	-6,000
Proceeds from granted loans	2.16	26,204	13,631
Purchase of property, plant and equipment	2.11	-294,828	-530,780
Proceeds from sales of property, plant and equipment		207,470	16,524
Purchase of intangible assets	2.10	-3,169,662	-3,093,914
Change in payables and receivables in relation to investing activities		-176,109	136,686
Net cash used in investing activities		**-3,464,725**	**-3,463,851**
CASH FLOWS FROM FINANCING ACTIVITIES			
Proceeds from borrowings	2.19	0	0
Repayment of borrowings	2.19	-2,900,000	-3,040,000
Repayment of debts for leasing	2.20	-236,601	-230,991
Dividends paid	2.18	-1,000,000	-1,000,000
Net cash used in financing activities		**-4,136,601**	**-4,270,991**
Net increase in cash, cash equivalents		**21,098**	**238,875**
Cash and cash equivalents at beginning of year	**2.17**	**460,571**	**221,696**
CASH AND CASH EQUIVALENTS AT END OF YEAR	**2.17**	**481,669**	**460,571**

The accompanying notes are an integral part of these financial statements and should be read in conjunction with the financial statements. They can be found on pages 36 through 98.

2.5. IZKAZ DENARNIH TOKOV

v EUR	Pojasnilo	2021	2020
DENARNI TOKOVI PRI POSLOVANJU			
Čisti poslovni izid		**3.367.508**	**3.134.765**
Prilagoditve za		***5.234.394***	***5.116.669***
– Davek od dobička	2.34	639.149	559.093
– Amortizacija NDS	2.30	3.979.139	3.879.169
– Amortizacija OOS	2.30	631.479	627.686
– Dobiček/izguba od prodaje sredstev		-7.693	-12.684
– Povečanje slabitve terjatev		-10.672	45.231
– Povečanje rezervacij za zaposlene	2.22	8.635	23.817
– Zmanjšanje državnih podpor	2.21	-5.644	-5.644
Spremembe v obratnih sredstvih		***-421.918***	***206.917***
– Povečanje/zmanjšanje zalog		-18.152	-6.891
– Povečanje/zmanjšanje poslovnih terjatev (skupaj s kratkoročnimi odloženimi stroški in vračunanimi prihodki)		-2.948.088	545.170
– Povečanje/zmanjšanje poslovnih obveznosti (skupaj s kratkoročnimi vračunanimi stroški in odloženimi prihodki)		2.544.323	-331.362
Denarna sredstva ustvarjena pri poslovanju		**8.179.985**	**8.458.351**
Izdatki za davke		-557.561	-484.634
Neto denarna sredstva ustvarjena iz poslovanja		**7.622.423**	**7.973.717**
DENARNI TOKOVI PRI NALOŽBENJU			
Izdatki za dana posojila	2.16	-57.800	-6.000
Prejemki od danih posojil	2.16	26.204	13.631
Izdatki za nakupe opredmetenih osnovnih sredstev	2.11	-294.828	-530.780
Prejemki pri odtujitvi opredmetenih osnovnih sredstev		207.470	16.524
Izdatki za nakupe neopredmetenih dolgoročnih sredstev	2.10	-3.169.662	-3.093.914
Spremembe v obveznostih in terjatvah pri naložbenju		-176.109	136.686
Neto denarni tok pri naložbenju		**-3.464.725**	**-3.463.851**
DENARNI TOKOVI PRI FINANCIRANJU			
Prejemki od prejetih posojil	2.19	0	0
Izdatki za odplačila dolgov	2.19	-2.900.000	-3.040.000
Izdatki za odplačila obveznosti za najeme	2.20	-236.601	-230.991
Izdatki za dividende izplačane lastnikom	2.18	-1.000.000	-1.000.000
Neto denarni tok iz financiranja		**-4.136.601**	**-4.270.991**
Neto povečanje denarja in denarnih ustreznikov		**21.098**	**238.875**
Denar in denarni ustrezniki na začetku leta	**2.17**	**460.571**	**221.696**
KONČNO STANJE DENARNIH SREDSTEV	**2.17**	**481.669**	**460.571**

Računovodske usmeritve in pojasnila so sestavni del računovodskih izkazov in jih je potrebno brati skupaj z računovodskimi izkazi. Nahajajo se na straneh od 37 do 99.

2.6. BASIS OF PREPARATION

Statement of compliance

The financial statements of ADRIAPLIN d.o.o. have been prepared in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRS) as adopted by the European Union, interpretations adopted by the International Financial Reporting Standards Interpretation Committee (IFRIC) and also adopted by the European Union and in accordance with the provisions of the Companies Act

On the balance sheet date, and considering the standards adoption process in the European Union, there were no differences between the IFRS applied and the IFRS adopted by the European Union that would be reflected in the accounting policies of ADRIAPLIN d.o.o.

All the data in this report are in EUR and they are rounded to EUR 1.

Basis for measurements

The financial statements are prepared under the historical cost basis. The financial statements are prepared on a going concern basis

Use of estimates and judgments

The principal accounting policies applied in the preparation of these financial statements are set out in the note 2.7 below. These policies have been consistently applied to all the years presented, unless otherwise stated in the note 2.8.

The preparation of financial statements in conformity with IFRS requires the use of certain critical accounting estimates. It also requires the Management to exercise its judgment in the process of applying the Company's accounting policies.

The areas involving a higher degree of judgment or complexity, or areas where assumptions and estimates are significant to the financial statements are disclosed in note 2.9.9.

2.7. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES

2.7.1. FOREIGN CURRENCY CONVERSION

Functional and presentation currency

Items included in the Company's financial statements are measured using the currency of the primary economic environment (EUR) in which the entity operates ('the functional currency'). The financial statements are presented in EUR, which is the Company's functional and presentation currency.

Transactions and balances

In 2021, the Company had a single foreign currency transaction of GBP 4,080. In 2020, the company had no foreign currency events.

2.6. PODLAGE ZA SESTAVO

Izjava o skladnosti

Računovodski izkazi družbe ADRIAPLIN d.o.o. so sestavljeni v skladu z Mednarodnimi standardi računovodskega poročanja (MSRP), kot jih je sprejela Evropska unija, s pojasnili, ki jih sprejema Odbor za pojasnjevanje mednarodnih standardov računovodskega poročanja (OPMSRP) in jih je sprejela tudi Evropska unija, ter v skladu z določili Zakona o gospodarskih družbah (ZGD).

Na dan bilance stanja glede na proces potrjevanja standardov v Evropski uniji v računovodskih usmeritvah družbe ADRIAPLIN d.o.o. ni razlik med uporabljenimi MSRP in MSRP, ki jih je sprejela Evropska unija.

Vsi podatki v tem poročilu so izkazani v EUR in zaokroženi na 1 EUR.

Podlaga za merjenje

Računovodski izkazi so pripravljeni ob upoštevanju izvirne vrednosti. Računovodski izkazi družbe so pripravljeni ob predpostavki, da bo družba v prihodnosti nadaljevala poslovanje (računovodska predpostavka časovne neomejenosti delovanja).

Uporaba ocen in presoj

Pomembnejše računovodske usmeritve, ki so podrobno razložene v nadaljevanju v pojasnilu številka 2.7., so bile dosledno uporabljene v vseh predstavljenih obdobjih, razen če ni navedeno drugače v točki 2.8.

Priprava računovodskih izkazov v skladu z MSRP zahteva uporabo nekaterih pomembnih računovodskih ocen. Prav tako od poslovodstva zahteva presojo ocen poslovodstva v procesu sprejemanja računovodskih usmeritev podjetja.

Postavke računovodskih izkazov, pri katerih je uporabljena višja stopnja presoje, ali so kompleksnejše, ali postavke, pri katerih so uporabljene pomembnejše ocene, so razkrite v pojasnilu 2.9.9.

2.7. POVZETEK POMEMBNIH RAČUNOVODSKIH USMERITEV

2.7.1. PREVEDBA TUJE VALUTE

Funkcijska in predstavitvena valuta

Postavke v računovodskih izkazih podjetja so merjene v valuti primarnega ekonomskega okolja (EUR), v katerem družba posluje (»funkcionalna valuta«). Računovodski izkazi so sestavljeni v EUR, ki je funkcijska in predstavitvena valuta družbe.

Transakcije bilance stanja

V letu 2021 je imelo podjetje en sam poslovni dogodek v tuji valuti v znesku 4.080 GBP.V letu 2020 podjetje ni imelo poslovnih dogodkov v tuji valuti.

2.7.2. PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT

Property, plant and equipment are stated at historical cost less accumulated depreciation. Historical cost includes expenditure that is directly attributable to the acquisition of the items.

Where individual items of assets consist of parts that have different useful lives, those items are treated as individual items of property, plant and equipment. Depreciation and amortization are measured by the straight-line method.

The borrowing costs directly attributable to the acquisition, or the construction or production of a 'qualifying asset' (one that necessarily takes a substantial period of time to get ready for its intended use or sale) are included in the cost of the asset. Other borrowing costs are recognised as an expense. In 2021 and 2020, the Company did not have any borrowing costs because it did not have any qualifying assets.

2021 and 2020	Rate (%)	Useful life
Buildings	2–5	20–50
Buildings – in leasing	8–40	3–13
Cogeneration	10	10
Office and other equipment	10–50	2–10

Subsequent costs are included in the asset's carrying amount or recognised as a separate asset, as appropriate, only when it is probable that future economic benefits associated with the item will flow to the Company and the cost of the item can be measured reliably. All other repairs and maintenance are charged to the income statement during the financial period in which they are incurred.

The assets' useful lives are reviewed, and adjusted if appropriate, at the end of each reporting period. An asset's carrying amount is written down immediately to its recoverable amount if the asset's carrying amount is greater than its estimated recoverable amount.

Gains and losses on disposals are determined by comparing the proceeds with the carrying amount and are recognised as "Other income/other expense" in the income statement

2.7.3. INTANGIBLE ASSETS

Intangible assets (excluding goodwill) are identifiable non-monetary assets without physical substance. Intangible assets acquired separately are measured on initial recognition at cost. Following initial recognition, intangible assets are carried at cost less any accumulated amortisation and accumulated impairment losses, if any.

IFRIC 12 on the accounting treatment of concession contracts was adopted by the Company in the 2010 financial statements.

IFRIC12 "service – concession arrangements" – provides guidance on accounting by operators for public-to-private service concession arrangements. An arrangement within the scope of this interpretation involves for a specified period of time an operator constructing, upgrading, operating and maintaining the infrastructure used to provide the public service. In particular, when the grantor controls or regulates which services the operator must provide with the infrastructure,

at what price and any significant residual interest in the infrastructure at the end of the term of the arrangement, the operator shall recognise the concession as an intangible asset on the basis of the agreements.

The intangible assets model applies where the operator is paid by the users. The intangible assets correspond to the right granted by the concession grantor to the operator to charge users of the public service.

Intangible assets resulting from the application of IFRIC 12 are recorded in the statement of financial position under the heading "Concession intangible assets" and are amortised on a straight-line basis, over the term of each respective concession contract.

Under the intangible assets model, Revenue includes:
- Revenue from the construction of the infrastructure (accounted for in accordance with IAS 11 provisions)
- Revenue from distribution of natural gas.

Intangible assets comprise mainly concession rights deriving from the concession agreements the Company has entered into with several municipalities in Slovenia, goodwill and other intangible assets. The useful lives of intangible assets are assessed as either finite or indefinite.

Subsequent costs related to investments made to gas distribution networks within the scope of the Company's concession agreements are added to the intangible asset's carrying amount, or recognised as a separate asset, as

2.7.2. OPREDMETENA OSNOVNA SREDSTVA

Opredmetena osnovna sredstva so izkazana po nabavni vrednosti, zmanjšani za popravek vrednosti. Nabavna vrednost zajema odhodke, ki jih je mogoče neposredno pripisati pridobitvi osnovnega sredstva.

Kadar so posamezne postavke sredstev sestavljene iz delov, ki imajo različne dobe koristnosti, se ti deli obravnavajo kot posamezne postavke opredmetenih osnovnih sredstev. Podjetje za amortiziranje uporablja metodo enakomerne časovne amortizacije.

Stroški izposojanja se neposredno pripišejo k nakupu, gradnji ali proizvodnji »sredstva«. Sredstvo, za katero je potrebno daljše obdobje za pripravo za nameravano uporabo ali prodajo, ima vključene stroške izposojanja v nabavno vrednost sredstva. Drugi stroški izposojanja so pripoznani kot odhodki. Družba v letih 2021 in 2020 ni imela stroškov izposojanja, ker ni imela sredstev v pridobivanju v daljšem obdobju.

2021 in 2020	Stopnja (%)	Doba koristi
Zgradbe	2–5	20–50
Zgradbe – v najemu	8–40	3–13
Kogeneracija	10	10
Pisarniška in druga oprema	10–50	2–10

Kasneje nastali stroški v zvezi z opredmetenim osnovnim sredstvom povečujejo njegovo nabavno vrednost ali so pripoznani kot ločeno sredstvo, če je verjetno, da bodo prihodnje gospodarske koristi, povezane s tem sredstvom, pritekale v družbo ter če je nabavno vrednost sredstva mogoče zanesljivo izmeriti. Vsi ostali stroški (popravila in vzdrževanje) so pripoznani v poslovnem izidu kot odhodki v poslovnem obdobju, v katerem so nastali.

Dobe koristnosti sredstev so preverjene in, po potrebi, ustrezno prilagojene na koncu vsakega poročevalskega obdobja. Če je neodpisana vrednost sredstva večja kot njegova ocenjena nadomestljiva vrednost, se neodpisana vrednost sredstva nemudoma odpiše na njegovo nadomestljivo vrednost.

Dobički in izgube iz odtujitve se določijo na podlagi primerjave iztržka z neodpisano vrednostjo in so pripoznani med »Drugimi prihodki/odhodki« v izkazu poslovnega izida.

2.7.3. NEOPREDMETENA SREDSTVA

Neopredmeteno sredstvo (razen dobrega imena) je razpoznavno nedenarno sredstvo, ki praviloma fizično ne obstaja. Ločeno pridobljena neopredmetena sredstva se ob začetnem pripoznanju ovrednotijo po nabavni vrednosti. Po začetnem pripoznanju se neopredmetena sredstva izkazujejo po nabavni vrednosti, zmanjšani za popravek vrednosti in izgube zaradi oslabitve, če obstajajo.

V letu 2010 je družba v svojih računovodskih izkazih uvedla pojasnilo OPMSRP 12 – Dogovori o koncesiji storitev; za računovodsko spremljanje koncesijskih pogodb.

Pojasnilo OPMSRP 12 »Dogovori o koncesiji storitev« daje navodila za računovodenje koncesijskih pogodb, povezanih z javno-zasebnimi dogovori. Dogovor v okviru te razlage zajema določeno časovno obdobje, v katerem operater dograjuje, gradi in vzdržuje infrastrukturo, ki jo upravlja za namene izvajanja javne službe. V primeru, kadar dajalec koncesije nadzira in ureja, katere storitve mora upravljavec zagotavljati z infrastrukturo, po kakšni ceni in preostali vrednosti ob prenehanju koncesije, upravljavec pripozna koncesijo kot neopredmeteno sredstvo na podlagi dogovora.

Model neopredmetenih sredstev se uporablja, kadar je upravljavec plačan s strani uporabnikov. Neopredmetena sredstva se ujemajo s pravico, dano s strani koncesionarja operaterju, da zaračunava uporabo javne storitve.

Neopredmetena sredstva, ki izhajajo iz uporabe OPMSRP 12, se pripoznajo v izkazu finančnega položaja pod postavko »koncesijska neopredmetena sredstva« in se amortizirajo po metodi enakomerne časovne porazdelitve med pogodbenim obdobjem.

V okviru modela neopredmetenih sredstev prihodki obsegajo:
- prihodke od gradnje infrastrukture (obračunajo v skladu z določbami MRS 11) in
- prihodke iz naslova distribucije zemeljskega plina.

Neopredmetena sredstva obsegajo predvsem koncesijske pravice, ki izhajajo iz koncesijskih pogodb, ki jih ima podjetje sklenjene z različnimi občinami v Sloveniji, dobrega imena in drugih neopredmetenih sredstev. Dobe koristnosti neopredmetenega sredstva so opredeljene kot končne dobe koristnosti ali nedoločene dobe koristnosti.

appropriate, only when it is probable that future economic benefits associated with the item will flow to the Company and the cost of the item can be measured reliably. All other repairs and maintenance related to the gas distribution networks referred to above are charged to the income statement during the financial period in which they are incurred.

The concession fees are charged based on the conditions within the individual concession agreements with the municipalities, which state that the charge is determined based on the gas volumes sold at the defined unit rate. At the end of the year, the Company calculates the concession fees and records them as other operating expenses and as liabilities to the municipalities. For one municipality, the concession fee charge is compensated through a non-current receivable with the municipality.

Goodwill is stated at historical costs and recognised as an intangible asset with an indefinite life. Goodwill is tested annually for impairment and is allocated to the single cash-generating units for the purpose of impairment testing. The allocation is made to those cash-generating units that are expected to benefit from the acquisitions to which the goodwill relates.

Acquired computer software licences are capitalised on the basis of the costs incurred to acquire and bring to use the specific software.

	Rate (%)	Useful life
Concession rights	2–6	3–50
Software	20–50	2–5
Software – in leasing	33–50	2–3

The intangible assets' residual values and useful lives are reviewed, and adjusted if appropriate, at the end of each reporting period. An intangible asset's carrying amount is written down immediately to its recoverable amount if the asset's carrying amount is greater than its estimated recoverable amount.

2.7.4. IMPAIRMENT OF NON-FINANCIAL ASSETS

Assets that have an indefinite useful life (goodwill), are not subject to amortisation and are tested annually for impairment. Assets that are subject to amortisation are reviewed for impairment whenever events or changes in circumstances indicate that the carrying amount may not be recoverable. An impairment loss is recognized for the amount by which the asset's carrying amount exceeds its recoverable amount. The recoverable amount is the higher of an asset's fair value less costs to sell and value in use. For the purposes of assessing impairment, assets are grouped at the lowest levels for which there are separately identifiable cash flows (cash-generating units). Non-financial assets other than goodwill that suffered impairment are reviewed for possible reversal of the impairment at each reporting date.

2.7.5. INVENTORIES

Inventories are valued at the lower of cost and net realisable value.

Cost is determined using the first-in, first-out (FIFO) method. In costs, the Company includes the costs of purchase (including, transport, and handling) net of trade discounts received and other costs incurred in bringing the inventories to their present location and condition.

Net realisable value is the estimated selling price in the ordinary course of business, less estimated costs of completion and the estimated costs necessary to make the sale.

Kasneje nastali stroški v zvezi z distribucijskim omrežjem znotraj skupine koncesijska neopredmetena sredstva, ki so del neopredmetenih sredstev, povečujejo njegovo nabavno vrednost in so pripoznani kot ločeno sredstvo, če je verjetno, da bodo prihodnje gospodarske koristi, povezane s tem sredstvom, pritekale v družbo ter če je mogoče nabavno vrednost sredstva zanesljivo izmeriti. Vsi drugi stroški, povezani z že prej omenjenim distribucijskim omrežjem (popravila in vzdrževanje), so pripoznani v poslovnem izidu kot odhodki v obdobju, v katerem so nastali.

Koncesnine se obračunavajo v skladu s pogodbenimi določili znotraj koncesijskih pogodb, sklenjenih z občinami. Koncesnina je določena glede na prodane količine plina ter odstotka marže na prodano količino. Ob koncu leta družba obračuna višino koncesnin in jih pripozna med drugimi stroški poslovanja in med obveznostmi do občin. Za eno izmed občin se zaračunana pristojbina za koncesijo pobota z dolgoročno terjatvijo do občine.

Dobro ime je ovrednoteno po nabavni vrednosti in je pripoznano kot neopredmeteno sredstvo. Dobro ime ima nedoločeno dobo koristnosti. Dobro ime se letno preizkuša zaradi oslabitve. Za potrebe preveritve oslabitve se dobro ime razporedi na posamezne denar ustvarjajoče enote. Razporeditev dobrega imena je narejena samo na tiste denar ustvarjajoče enote, za katere je pričakovati, da bodo pridobile koristi od poslovne združitve, v kateri je bilo ustvarjeno dobro ime.

Pridobljene licence za računalniško programsko opremo se pripoznajo na podlagi stroškov, nastalih za pridobitev in usposobitev za uporabo programske opreme.

	Stopnja (%)	Doba koristi
Koncesijske pravice	2–6	3–50
Programska oprema	20–50	2–5
Programska oprema – v najemu	33–50	2–3

Ob koncu vsakega poročevalskega obdobja se preverijo preostale vrednosti in dobe koristnosti sredstev in se, če je treba, ustrezno prilagodijo. Neodpisana vrednost sredstva se nemudoma odpiše na njegovo nadomestljivo vrednost, če je neodpisana vrednost sredstva večja kot njegova ocenjena nadomestljiva vrednost.

2.7.4. OSLABITEV NEFINANČNIH SREDSTEV

Sredstva, ki imajo nedoločeno dobo koristnosti (dobro ime), se ne amortizirajo, ampak se letno preizkušajo zaradi oslabitve. Sredstva, ki se amortizirajo, se preizkušajo zaradi oslabitve, če dogodki ali spremenjene okoliščine kažejo, da knjigovodske vrednosti ne bo mogoče nadomestiti. Izgube zaradi oslabitve so pripoznane v znesku, s katerim knjigovodska vrednost sredstva presega njegovo nadomestljivo vrednost. Nadomestljiva vrednost je višja izmed poštene vrednosti, zmanjšane za stroške prodaje, oziroma vrednosti sredstva pri uporabi. Za namene ocenitve oslabitve se sredstva združijo v najmanjše skupine sredstev, ki ustvarjajo denarne pritoke (denar ustvarjajoče enote). Nefinančna sredstva, razen dobrega imena, ki so bila že oslabljena, se preizkusijo za morebitno odpravo oslabitve na vsak datum poročanja.

2.7.5. ZALOGE

Zaloge se vrednotijo po nižji vrednosti izmed nabavne vrednosti ali čiste iztržljive vrednosti.

Stroški zalog se določijo po metodi zaporednih cen (FIFO). Podjetje v stroške zalog vključuje stroške nakupa (vključno s stroški transporta in upravljanja) brez trgovinskih popustov in druge stroške, nastale pri prevzemanju zalog v skladišče.

Čista iztržljiva vrednost je ocenjena prodajna cena, dosežena v rednem poslovanju, znižana za ocenjene stroške dokončanja in ocenjene stroške v zvezi s prodajo.

2.7.6. RECEIVABLES

The Company classifies receivables within following groups: Households and small business customers - SOHO, Medium business customers and Large business customers. In terms of credit management, the Company has in place a credit policy which requires classification of a new customer within respective group and the analysis of customer creditworthiness before the Company offers standard payment and distribution terms and before a contract is sealed respectively. If the receivable book value is greater than its fair value, meaning collectible value, receivable should be impaired. Receivables past due over 1 year are recognised as doubtful debt while bad debt in case of lawsuit. In such case, the Company establishes the provision for the impairment in the full amount of respective receivables (100%).

2.7.7. FINANCIAL INSTRUMENTS

2.7.7.1. FINANCIAL ASSETS

Financial assets are classified, at initial recognition, as subsequently measured at amortized cost, fair value through other comprehensive income, and fair value through profit or loss.

The classification of financial assets at initial recognition depends on the financial asset's contractual cash flow characteristics and the Company business model for managing them. With the exception of trade receivables that do not contain a significant financing component or for which the Company has applied the practical expedient, the Company initially measures a financial asset at its fair value plus, in the case of a financial asset not at fair value through profit or loss, transaction costs. Trade receivables that do not contain a significant financing component or for which the Group has applied the practical expedient are measured at the transaction price determined under IFRS 15.

In order for a financial asset to be classified and measured at amortised cost or fair value through OCI, it needs to give rise to cash flows that are 'solely payments of principal and interest (SPPI)' on the principal amount outstanding. This assessment is referred to as the SPPI test and is performed at an instrument level.

The Company's model for managing financial assets refers to how it manages its financial assets in order to generate cash flows. The business model determines whether cash flows will result from collecting contractual cash flows, selling the financial assets, or both.

Purchases or sales of financial assets that require delivery of assets within a time frame established by regulation or convention in the market place (regular way trades) are recognised on the trade date, i.e. the date that the Group commits to purchase or sell the asset.

For purposes of subsequent measurement, financial assets are classified in four categories:

- Financial assets at amortised cost (debt instruments)
- Financial assets at fair value through OCI with recycling of cumulative gains and losses (debt instruments)
- Financial assets designated at fair value through OCI (equity instruments)
- Financial assets at fair value through profit or loss

Financial assets at amortised cost (debt instruments)

This category of financial assets is the most important for the Company. The Company measures financial assets at fair value through OCI if both of the following conditions are met:

- The financial asset is held within a business model with the objective of both holding to collect contractual cash flows and selling and
- The contractual terms of the financial asset give rise on specified dates to cash flows that are solely payment of principal and interest on the principal amount outstanding.

Financial assets at amortised cost are subsequently measured using the effective interest method and are subject to impairment. Gains and losses are recognised in profit or loss when the asset is derecognised.

Financial assets at amortised cost owned by the Company include trade receivables, and loan to an associate and loan to a director included under non-current financial assets.

2.7.6. TERJATVE

Družba razvršča terjatve v naslednje skupine: gospodinjstva in male poslovne uporabnike – MPO, srednje velike poslovne odjemalce in velike poslovne odjemalce. Družba je za upravljanje s tveganji oblikovala takšno kreditno politiko, v skladu s katero se vsako novo stranko razvrsti v ustrezno skupino in izvede analiza njene kreditne sposobnosti, preden ji družba ponudi standardne pogoje plačila in dobave oziroma preden z njo sklene pogodbo. Če se oceni, da knjigovodska vrednost terjatve presega njeno pošteno, to je udenarljivo vrednost, se terjatev slabi. Terjatve, ki so starejše od enega leta, se štejejo kot dvomljive, v primeru, da se je začel sodni postopek, pa kot sporne terjatve. Za take terjatve družba oblikuje popravek vrednosti terjatev v višini celotnega zneska terjatve (100 %).

2.7.7. FINANČNI INSTRUMENTI

2.7.7.1. FINANČNA SREDSTVA

Po prvotnem pripoznanju podjetje razvrsti finančna sredstva v skupino sredstev po odplačni vrednosti, pošteni vrednosti prek drugega vseobsegajočega donosa in pošteni vrednosti skozi poslovni izid.

Ob začetnem pripoznanju je razvrstitev finančnih sredstev odvisna od značilnosti pogodbenega denarnega toka finančnega sredstva in poslovnega modela družbe za upravljanje le-tega. Z izjemo terjatev iz poslovanja, ki ne vsebujejo pomembnih sestavin financiranja ali za katere je družba uporabila praktično rešitev, ob prvotnem pripoznanju družba izmeri finančno sredstvo po pošteni vrednosti, ki je (v primeru finančnega sredstva, ki ni pripoznano po pošteni vrednosti prek poslovnega izida), povečana za stroške transakcije. Terjatve iz poslovanja, ki ne vsebujejo pomembnih sestavin financiranja ali za katere je družba uporabila praktično rešitev, se merijo po transakcijski ceni, ki je določena v skladu z določili standarda MSRP 15.

Za razvrstitev in merjenje finančnega sredstva po odplačni vrednosti ali po pošteni vrednosti prek drugega vseobsegajočega donosa mora finančno sredstvo ustvarjati denarne tokove, ki vsebujejo »izključno plačila glavnice in obresti (SPPI)« od neporavnanega zneska glavnice. Tako imenovani test SPPI mora podjetje opraviti za vsak posamezen finančni instrument.

Način obvladovanja finančnih sredstev za namen ustvarjanja denarnih tokov je določen v poslovnem modelu skupine za upravljanje finančnih sredstev. Poslovni model določa, ali bodo denarni tokovi pritekali iz naslova zbiranja pogodbenih denarnih tokov, iz prodaje finančnih sredstev ali obojega.

Nakup ali prodaja finančnih sredstev, pri katerih se zahteva dobava sredstev v roku, ki je določen z uredbo ali konvencijo na trgu (redno trgovanje), se pripozna na datum trgovanja, tj. na dan, ko skupina sprejme zavezo za nakup ali prodajo sredstva.

Po prvotnem merjenju so finančna sredstva razvrščena v štiri kategorije:

- finančna sredstva po odplačni vrednosti (dolžniški instrumenti),
- finančna sredstva po pošteni vrednosti prek drugega vseobsegajočega donosa z recikliranjem kumulativnih dobičkov in izgub (dolžniški instrumenti),
- finančna sredstva, pripoznana po pošteni vrednosti prek drugega vseobsegajočega donosa (kapitalski instrumenti), in
- finančna sredstva po pošteni vrednosti prek poslovnega izida.

Finančna sredstva po odplačni vrednosti (dolžniški instrumenti)

Ta kategorija finančnih sredstev je najpomembnejša za družbo. Družba meri finančna sredstva po odplačni vrednosti, če sta izpolnjena oba naslednja pogoja:

- da ima podjetje finančno sredstvo v posesti v okviru poslovnega modela, s ciljem posedovanja finančnih sredstev za namen zbiranja pogodbenih denarnih tokov in
- da pogodbeni pogoji finančnega sredstva določajo, da podjetje pripozna denarne tokove iz naslova finančnih sredstev, ki so izključno plačila glavnice in obresti od neporavnane glavnice.

Finančna sredstva po odplačni vrednosti se po prvotnem pripoznanju merijo z uporabo metode efektivnih obresti (EIR), z obračunom morebitne izgube iz oslabitve. Dobički in izgube se pripoznajo v poslovnem izidu ob odpravi, spremembi ali oslabitvi teh sredstev.

Finančna sredstva po odplačni vrednosti, ki jih poseduje družba, vključujejo terjatve iz poslovanja ter dana posojila pridruženemu podjetju, ki so pripoznana med drugimi nekratkoročnimi finančnimi naložbami.

Financial assets at fair value through OCI with recycling of cumulative gains and losses (debt instruments)

The Company measures debt instruments at fair value through OCI if both of the following conditions are met:

- The financial asset is held within a business model with the objective of both holding to collect contractual cash flows and selling and
- The contractual terms of the financial assets give rise on specified dates to cash flows that are solely payment of principal and interest on the principal amount outstanding.

For debt instruments at fair value through OCI, interest income, foreign exchange revaluation and impairment losses or reversals are recognised in the statement of profit or loss and computed in the same manner as for financial assets measured at amortized cost. The remaining fair value changes are recognised in OCI. Upon derecognition, the cumulative fair value change recognised in OCI is recycled to profit or loss.

Financial assets designated at fair value through OCI (equity instruments)

Upon initial recognition, the company can elect to classify irrevocably its equity investments as equity instruments designated at fair value through OCI when they meet the definition of equity under IAS 32 *Financial Instruments : Presentation* and are not held for trading. The classification is determined on an instrument-by-instrument basis.

Gains and losses on these financial assets are never recycled to profit or loss. Dividends are recognised as other income in the statement of profit or loss when the right of payment has been established, except when the company benefits from such proceeds as a recovery or part of the cost of the financial asset, in which case such gains are recorded in OCI. Equity instruments designated at fair value through OCI are not subject to impairment assessment.

The Company elected to classify irrevocably its non-listed equity investments under this category.

Financial assets at fair value through profit or loss

Financial assets at fair value through profit or loss include financial assets held for trading, financial assets designated upon initial recognition at fair value through profit or loss, or financial assets mandatorily required to be measured at fair value. Financial assets are classified as held for trading if they are acquired for the purpose of selling or repurchasing in the near term. Derivatives, including separated embedded derivatives, are also classified as held for trading unless they are designated as effective hedging instruments. Financial assets with cash flows that are not solely payments of principal and interest are classified and measured at fair value through profit or loss, irrespective of the business model. Notwithstanding the criteria for debt instruments to be classified at amortised cost or at fair value through OCI, as described above, debt instruments may be designated at fair value through profit or loss on initial recognition if doing so eliminates, or significantly reduces, an accounting mismatch.

Financial assets at fair value through profit or loss are carried in the statement of financial position at fair value with net changes in fair value recognised in the statement of profit or loss.

This category includes derivative instruments and listed equity investments which the Group had not irrevocably elected to classify at fair value through OCI. Dividends on listed equity investments are also recognised as other income in the statement of profit or loss when the right of payment has been established.

Derecognition

The Company derecognises a financial asset (or, where applicable, a part of a financial asset or part of a group of similar financial assets) when:

- The rights to receive cash flows from the asset have expired or
- The Company has transferred its rights to receive cash flows from the asset or has assumed an obligation to pay the received cash flows in full without material delay to a third party under a 'pass-through' arrangement⊠ and either (a) the Group has transferred substantially all the risks and rewards of the asset, or (b) the Group has neither transferred nor retained substantially all the risks and rewards of the asset, but has transferred control of the asset

Further disclosures relating to impairment of financial assets are also provided in the following notes:

Disclosures for significant assumptions

- Debt instruments at fair value through OCI
- Trade receivables, including contract assets

Finančna sredstva po pošteni vrednosti prek drugega vseobsegajočega donosa (dolžniški instrumenti)

Družba pripozna dolžniške instrumente po pošteni vrednosti prek drugega vseobsegajočega donosa, če sta izpolnjena oba naslednja pogoja:

- da podjetje poseduje finančno sredstvo v okviru poslovnega modela s ciljem posedovanja finančnih sredstev za namen ustvarjanja pogodbenih denarnih tokov in za prodajo ter
- da pogodbeni pogoji finančnega sredstva določajo, da podjetje pripozna denarne tokove iz naslova finančnih sredstev, ki so izključno plačila glavnice in obresti od neporavnane glavnice.

Za dolžniške instrumente, ki so pripoznani po pošteni vrednosti prek drugega vseobsegajočega donosa, se prihodki iz obresti, tečajne razlike in izgube zaradi oslabitve ali razveljavitve pripoznajo v izkazu poslovnega izida in obračunajo na enak način kot pri finančnih sredstvih po odplačni vrednosti. Vse druge spremembe poštene vrednosti se pripoznajo v drugem vseobsegajočem donosu. Po odpravi pripoznanja se kumulativna sprememba poštene vrednosti, ki je pripoznana v drugem vseobsegajočem donosu, reciklira v poslovni izid.

Finančna sredstva, pripoznana po pošteni vrednosti prek drugega vseobsegajočega donosa (kapitalski instrumenti)

Ob začetnem pripoznanju se lahko družba odloči za nepreklicno razvrstitev svojih kapitalskih naložb v skupino kapitalskih instrumentov po pošteni vrednosti prek drugega vseobsegajočega donosa, če ti izpolnjujejo opredelitev kapitala iz računovodskega standarda MRS 32 *Finančni instrumenti: Predstavitev* in jih ne poseduje za namen trgovanja. Razvrstitev se določi po posameznem finančnem instrumentu.

Dobički in izgube iz naslova teh finančnih sredstev se nikoli ne reciklirajo v poslovni izid. Dividende se pripoznajo kot drugi prihodki v izkazu poslovnega izida ob vzpostavitvi pravice družbe do plačila, razen če družba takšne prihodke koristi za poplačilo dela stroškov v zvezi s finančnim sredstvom, pri čemer se ti dobički pripoznajo v drugem vseobsegajočem donosu. Lastniški instrumenti po pošteni vrednosti prek drugega vseobsegajočega donosa niso predmet slabitve.

Družba v to skupino nepreklicno razporeja svoje naložbe, ki ne kotirajo na borzi.

Finančna sredstva po pošteni vrednosti prek poslovnega izida

Finančna sredstva po pošteni vrednosti prek poslovnega izida vključujejo finančna sredstva, namenjena trgovanju, finančna sredstva po pošteni vrednosti prek poslovnega izida ali finančna sredstva, ki jih mora podjetje izmeriti po pošteni vrednosti. Finančna sredstva so razvrščena med sredstva, namenjena trgovanju, če so pridobljena z namenom prodaje ali ponovnega nakupa v bližnji prihodnosti. Izvedeni finančni instrumenti, vključno z ločenimi vgrajenimi izvedenimi finančnimi instrumenti, so razvrščeni v skupino finančnih sredstev, ki so namenjena trgovanju, razen v primeru instrumentov učinkovitega varovanja pred tveganjem. Finančna sredstva, ki ustvarjajo denarne tokove in niso izključno plačila glavnice in obresti, se razvrstijo in izmerijo po pošteni vrednosti prek poslovnega izida ne glede na izbrani poslovni model. Ne glede na merila za pripoznanje dolžniških instrumentov, ki so razvrščeni po odplačni vrednosti ali po pošteni vrednosti prek drugega vseobsegajočega donosa, kot je opisano zgoraj, se pri prvotnem pripoznanju dolžniški instrumenti razvrstijo v skupino po pošteni vrednosti prek poslovnega izida, če se s tem odpravi ali bistveno zmanjša računovodska neusklajenost.

Finančna sredstva po pošteni vrednosti prek poslovnega izida so v izkazu finančnega položaja izkazana po pošteni vrednosti, vključno z neto spremembo poštene vrednosti, ki je pripoznana v izkazu poslovnega izida.

Ta skupina vključuje izvedene finančne instrumente in naložbe, ki kotirajo na borzi in ki jih družba ni nepreklicno razvrstila po pošteni vrednosti prek drugega vseobsegajočega donosa. Dividende od kapitalskih naložb, ki kotirajo na borzi, se pripoznajo kot drugi prihodki v izkazu poslovnega izida, ko je vzpostavljena pravica družbe do plačila.

Odprava pripoznanja

Družba odpravi pripoznanje finančnega sredstva (ali kadar je ustrezno del finančnega sredstva ali del skupine sorodnih finančnih sredstev) iz izkaza finančnega položaja, če:

- so potekle pravice do prejema denarnih tokov iz naslova sredstva ali
- je družba svoje pravice do prejema denarnih tokov iz naslova sredstva prenesla ali prevzela obvezo, da v doglednem času v celoti poravna prejem denarnih tokov tretjim osebam v okviru »prehodne« ureditve in (a) je družba prenesla vsa tveganja in koristi iz naslova sredstva ali (b) ni niti prenesla niti ohranila večine tveganj in koristi iz naslova sredstva, temveč je prenesla obvladovanje le-tega.

Dodatna razkritja v zvezi z oslabitvijo finančnih sredstev so navedena v naslednjih pojasnilih k računovodskim izkazom:

Razkritja pomembnih predpostavk:

- dolžniški instrumenti po pošteni vrednosti prek drugega vseobsegajočega donosa
- terjatve iz poslovanja in sredstva iz pogodb

Impairment of financial assets

The Company recognises an allowance for expected credit losses (ECLs) for all debt instruments not held at fair value through profit or loss. ECLs are based on the difference between the contractual cash flows due in accordance with the contract and all the cash flows that the Group expects to receive, discounted at an approximation of the original effective interest rate. The expected cash flows will include cash flows from the sale of collateral held or other credit enhancements that are integral to the contractual terms.

ECLs are recognised in two stages. For credit exposures for which there has not been a significant increase in credit risk since initial recognition, ECLs are provided for credit losses that result from default events that are possible within the next 12 months (a 12-month ECL). For those credit exposures for which there has been a significant increase in credit risk since initial recognition, a loss allowance is required for credit losses expected over the remaining life of the exposure, irrespective of the timing of the default (a lifetime ECL).

For trade receivables and contract assets, the Company applies an individual approach in calculating ECLs. The Company track changes in credit risk and recognizes a loss allowance based on receivables due for more than one year and in case of customer bankruptcy.

2.7.8. FINANCIAL LIABILITIES

Financial liabilities are classified, at initial recognition, as financial liabilities at fair value through profit or loss, loans and borrowings, payables, or as derivatives designated as hedging instruments in an effective hedge, as appropriate.

All financial liabilities are recognised initially at fair value and, in the case of loans and borrowings and payables, net of directly attributable transaction costs.

The financial liabilities include trade and other payables, loans and borrowings including bank overdrafts, and derivative financial instruments.

The measurement of financial liabilities depends on their classification.

2.7.9. CASH AND CASH EQUIVALENTS

Cash and cash equivalents comprise cash at banks and in hand and short-term deposits with a maturity of three months or less.

2.7.10. SUBSCRIBED CAPITAL

Total equity consists of subscribed capital, capital reserves, statutory reserves and retained earnings.

2.7.11. CURRENT AND DEFERRED INCOME TAX

The tax expense for the period comprises current and deferred tax. Tax is recognised in the income statement, except to the extent that it relates to items recognized in other comprehensive income or directly in equity. In this case, the tax is also recognised in other comprehensive income or directly in equity, respectively.

The current income tax charge is calculated on the basis of the tax laws enacted at the balance sheet date. The Management periodically evaluates positions taken in tax return with respect to situations in which applicable tax regulation is subject to interpretation. It establishes provisions, where appropriate, on the basis of amounts expected to be paid to the tax authorities.

Deferred income tax is recognised, using the liability method, on temporary differences arising between the tax bases of assets and liabilities and their carrying amounts in the financial statements. However, the deferred income tax is not accounted for if it arises from initial recognition of an asset or liability in a transaction other than a business combination that at the time of the transaction affects neither accounting nor taxable profit or loss. Deferred income tax is determined using tax rates (and laws) that have been enacted by the balance sheet date and are expected to apply when the related deferred income tax asset is realised or the deferred income tax liability is settled.

Oslabitev finančnih sredstev

Družba pripozna popravek vrednosti za pričakovane kreditne izgube (ECL) za vse dolžniške instrumente, ki niso izkazani po pošteni vrednosti prek poslovnega izida. Pričakovane kreditne izgube predstavljajo razliko med pogodbenimi denarnimi tokovi, ki so zapadli po pogodbi, in vsemi denarnimi tokovi, za katere družba pričakuje, da jih bo prejela, diskontiranimi na približek prvotne efektivne obrestne mere. Pričakovani denarni tokovi vključujejo denarne tokove od prodaje sredstev zavarovanja ali drugih kreditnih povečanj, ki so sestavni del pogodbenih pogojev.

Pričakovane kreditne izgube se priznavajo v dveh fazah. Za kreditne izpostavljenosti, pri katerih po začetnem pripoznanju ni prišlo do znatnega povečanja kreditnega tveganja, se pričakovane kreditne izgube pripoznajo za kreditne izgube, ki so posledica možnih neplačil v naslednjih 12 mesecih (12-mesečni ECL). Za kreditne izpostavljenosti, pri katerih je od začetnega pripoznanja prišlo do znatnega povečanja kreditnega tveganja, mora družba pripoznati popravek vrednosti za kreditne izgube, ki jih pričakuje v preostali življenjski dobi izpostavljenosti, ne glede na obdobje, v katerem pride do neplačila (vseživljenjski ECL).

Za izračun pričakovanih kreditnih izgub pri terjatvah iz poslovanja in sredstvih iz pogodb uporablja družba individualen pristop. Družba spremlja spremembe v kreditnem tveganju in pripozna popravek vrednosti za kreditne izgube za neplačane terjatve, starejše od enega leta, ter za terjatve kupcev, za katere se je začel stečajni postopek.

2.7.8. FINANČNE OBVEZNOSTI

Finančne obveznosti se ob začetnem pripoznanju razvrstijo med finančne obveznosti po pošteni vrednosti prek poslovnega izida, dana in prejeta posojila, obveznosti iz poslovanja ali v skupino izvedeni finančni instrumenti, ki so določeni kot instrumenti učinkovitega varovanja pred tveganjem.

Vse finančne obveznosti se ob začetnem pripoznanju merijo po pošteni vrednosti. Dana in prejeta posojila ter obveznosti do dobaviteljev se prav tako pripoznajo po pošteni vrednosti, ki je zmanjšana za neposredne stroške transakcije.

Finančne obveznosti družbe vključujejo obveznosti iz poslovanja in druge obveznosti, dana in prejeta posojila, vključno z dovoljenimi prekoračitvami stanja na bančnem računu ter izvedene finančne instrumente.

Merjenje finančnih obveznosti je odvisno od njihove razvrstitve.

2.7.9. DENARNA SREDSTVA

Denar in denarni ustrezniki obsegajo denar v blagajni in bančne vloge na vpogled z zapadlostjo v obdobju, krajšem od treh mesecev.

2.7.10. KAPITAL

Celotni kapital je sestavljen iz osnovnega kapitala, kapitalskih rezerv, zakonskih rezerv in zadržanih dobičkov.

2.7.11. TEKOČI DAVEK OD DOBIČKA IN ODLOŽENI DAVKI

Odhodek za davek od dohodka za poslovno leto obsega tekoče davke in odloženi davek. Davek je pripoznan v izkazu poslovnega izida, razen če se nanaša na postavke, ki so pripoznane v drugem vseobsegajočem donosu ali neposredno v kapitalu. V tem primeru se tudi davek pripozna v drugem vseobsegajočem donosu oziroma neposredno v kapitalu.

Tekoči davek od dohodka se določi na osnovi davčnega zakona, ki velja na datum bilance. Poslovodstvo občasno ovrednoti stališča do situacij, v katerih je veljavni davčni predpis odvisen od tolmačenja. Kjer je to primerno, oblikuje rezervacije na osnovi zneskov, ki jih bo predvidoma treba plačati davčnim oblastem.

Odloženi davek se izkazuje po metodi obveznosti po bilanci stanja, pri čemer se upoštevajo začasne razlike med davčnimi vrednostmi sredstev in obveznosti ter njihovimi neodpisanimi vrednostmi v računovodskih izkazih, vendar pa se odloženi davek ne obračuna, če izhaja iz začetnega pripoznanja sredstev ali obveznosti v poslu, kjer ne gre za poslovne združitve, in ki v času posla ne vpliva niti na računovodski niti na obdavčljivi poslovni izid. Odloženi davek se določi ob uporabi

Deferred income tax assets are recognised only to the extent that it is probable that future taxable profit will be available against which the temporary differences can be utilised.

Deferred income tax assets and liabilities are offset when there is a legally enforceable right to offset current tax assets against current tax liabilities and when the deferred income taxes assets and liabilities relate to income taxes levied by the same taxation authority on either the taxable entity or different taxable entities where there is an intention to settle the balances on a net basis.

The Company provides information about judgments and estimates made in preparing the financial statements.

2.7.12. EMPLOYEE BENEFITS

2.7.12.1. SHORT-TERM EMPLOYEE BENEFITS

Obligations for short-term employee benefits are measured without discounting and are reported as expenses when the work associated with the specified current benefit is performed. Health, pension and social insurance contributions from gross wages and salaries are paid by the Company during the year at the statutory rates. Social security contributions are recognised as an expense in the income statement in the period in which they are incurred.

2.7.12.2. LONG-TERM EMPLOYEE BENEFITS – Provisions for retirement and jubilee benefits

Reservations for severance payments and jubilee awards – in accordance with legal regulations, with the collective agreement and the internal regulations, the Company is obliged to pay jubilee awards to employees and reservations for severance pay upon retirement. For this purpose, long-term provisions were established. Other pension liabilities do not exist. Reservations are formed in the amount of estimated future payments for severance payments and jubilee awards, discounted on the day of the actuarial calculation. The actuarial calculation is made in case of significant changes of the assumptions used by the actuary in the last actuarial calculation.

Based on the actuarial calculations, we recognise the unrealised actuarial gains or losses for the current year for severance payments in other comprehensive income within the framework of the revaluation of equity, whereas the current service costs and interest expenses in the income statement. The jubilee awards are presented in the income statement as current service costs, whereas the interest costs as actuarial gains or losses.

The surplus from revaluation relates to the increase of the carrying value of the assets using the revaluation model. It consists of an actuarial gain or loss arising from the severance pay.

2.7.13. PROVISIONS

Where there are a number of similar obligations, the likelihood that an outflow will be required in settlement is determined by considering the class of obligations as a whole. A provision is recognised even if the likelihood of an outflow with respect to any one item included in the same class of obligations may be small.

Provisions are measured at the present value of the expenditures expected to be required to settle the obligation using a pre-tax rate that reflects current market assessments of the time value of money and the risks specific to the obligation. The increase in the provision due to passage of time is recognised as interest expense.

2.7.14. GOVERNMENT GRANTS

Government grants are recognised where there is reasonable assurance that the grant will be received and all attached conditions will be complied with. When the grant relates to an expense item, it is recognised as income over the period necessary to match the grant on a systematic basis to the costs that it is intended to compensate. Where the grant relates to an asset, it is recognised as deferred income and released to income (presented under other income) in equal amounts over the expected useful life of the related asset.

davčnih stopenj (in zakonov), ki so v veljavi na datum bilance stanja in za katere se predvideva, da bodo v veljavi, ko bodo pripadajoče odložene terjatve za davek realizirane oziroma odložene obveznosti za davek poravnane in ko bo na razpolago obdavčljivi dobiček, v breme katerega bo mogoče odpraviti začasne razlike.

Odložene terjatve za davek se pripoznajo v obsegu, za katerega obstaja verjetnost, da bo na razpolago prihodnji obdavčljivi dobiček, v breme katerega bo v prihodnje mogoče uporabiti odloženo terjatev.

Odložene terjatve in obveznosti za davek se pobotajo, če obstaja zakonsko izvršljiva pravica pobotati pripoznane tekoče terjatve in obveznosti za davek in če se nanašajo na davek iz dohodkov, ki ga je ista davčna oblast odmerila obdavčljivi enoti ali različnim obdavčljivim enotam, ki nameravajo poravnati stanja na neto osnovi.

Družba zagotavlja informacije o opravljenih presojah in ocenah pri pripravi računovodskih izkazov.

2.7.12. ZASLUŽKI ZAPOSLENCEV

2.7.12.1. KRATKOROČNI PREJEMKI ZAPOSLENIH

Obveznosti za kratkoročne prejemke zaposlenih se merijo brez diskontiranja in se poročajo kot stroški, kadar je opravljeno delo povezano z določeno koristjo. Prispevke za zdravstveno, pokojninsko in socialno zavarovanje iz bruto plače plačuje podjetje med letom po zakonsko določenih stopnjah. Prispevki so pripoznani kot odhodek v izkazu poslovnega izida v obdobju, v katerem se pojavijo.

2.7.12.2. DOLGOROČNI PREJEMKI ZAPOSLENCEV – POKOJNINE IN JUBILEJNE NAGRADE

Rezervacije za odpravnine in jubilejne nagrade – družba je v skladu z zakonskimi predpisi, s kolektivno pogodbo in z internim pravilnikom zavezana k plačilu jubilejnih nagrad zaposlenim ter odpravnin ob njihovi upokojitvi. V ta namen je oblikovala dolgoročne rezervacije. Druge pokojninske obveznosti ne obstajajo. Rezervacije so oblikovane v višini ocenjenih prihodnjih izplačil za odpravnine in jubilejne nagrade, diskontirane na dan aktuarskega izračuna. Aktuarski izračun opravljamo v primeru, da se bistveno spremenijo predpostavke, ki jih je uporabil aktuar pri zadnjem aktuarskem izračunu.

Na osnovi aktuarskega izračuna pripoznamo nerealizirane aktuarske dobičke ali izgube tekočega leta za odpravnine v drugem vseobsegajočem donosu v okviru presežka iz prevrednotenja v kapitalu, stroške sprotnega službovanja in stroške obresti pa v izkazu poslovnega izida. Za jubilejne nagrade pa v izkazu poslovnega izida prikazujemo tako stroške sprotnega službovanja in stroške obresti kot aktuarske dobičke ali izgube.

Presežek iz prevrednotenja se nanaša na povečanje knjigovodske vrednosti sredstev po modelu prevrednotenja. Sestavlja ga aktuarski dobiček ali izguba iz naslova odpravnin.

2.7.13. REZERVACIJE

Kadar obstaja več podobnih obveznosti, se obstoj verjetnosti, da bo pri poravnavi potreben odtok, določi glede na razred obveznosti kot celote. Rezervacija se pripozna tudi, če so verjetni odlivi povezani s postavko, vključeno v posamezni razred, in gre za majhne zneske.

Rezervacije se merijo po sedanji vrednosti pričakovanih odhodkov, ki bodo potrebni za poravnavo obveznosti z uporabo stopnje pred obdavčitvijo, ki odraža trenutne tržne ocene časovne vrednosti denarja in tveganja, značilne za obveznosti. Povečanje rezervacije zaradi poteka časa se pripozna kot strošek obresti.

2.7.14. DRŽAVNE PODPORE

Državne podpore se pripoznajo, če obstaja verjetnost, da bo podpora pridobljena in bodo vsi pogoji izpolnjeni. Kadar je državna podpora namenjena pokrivanju stroškov, se ta podpora, izkazana v okviru dolgoročne rezervacije, porablja s prenašanjem med poslovne prihodke enakomerno v obdobjih, potrebnih za uskladitev podpore z nastalimi stroški. Prejete državne podpore, ki se nanašajo na opredmetena osnovna sredstva, so izkazane med dolgoročnimi obveznostmi kot državne podpore in se pripoznajo kot prihodki v izkazu poslovnega izida enakomerno, v skladu s pričakovano dobo koristnosti povezanih sredstev.

2.7.15. RECOGNITION OF REVENUE FROM CONTRACTS WITH CUSTOMERS

The revenues from the sale of goods (gas) and services (network charge) are recognised at the transfer of the control over of the asset to the buyer, which is usually when the goods are supplied or when the services are performed. The normal payment period is from 15 to 30 days from the date of delivery.

The Company accepted the following accounting key judgments that have a significant effect on defining the amount and the time of recognition of revenues from contracts with customers:

Revenues from the sale of goods and services are fully recognised at the time of the sale. From the time of the sale on, the Company can no longer manage the goods and the services that have been sold.

The Company distributes gas on its network and sells gas both to customers connected to its network and also to customers outside its network. The revenue from the sale of gas is measured at the gas price charged, multiplied by the actual or estimated gas consumption plus a fixed charge.

The Company does not recognise in the revenues the tax which is connected to the sales of natural gas.

The actual consumption is in majority measured in connection with the billing of gas. Otherwise, the Company uses an estimation of the gas consumption. Once a year, the company makes an actual reading and on this basis settles the difference between the estimated consumption and the actual consumption. The network charges are based on the official tariffs, which are published by the Energy Agency.

The Company sells service lines to the new customers in the case where they are the owner of these lines based on the related concession contract, when the new service line is constructed.

Amounts from contracts

- Contract assets – A contract asset is the right to consideration in exchange for goods or services transferred to the customer.
- Trade receivables - A receivable represents that the Company has a right to an amount of consideration that is unconditional (i.e. only the passage of time is required before payment of the consideration is due).
- Contract liabilities – A contract liability is the obligation to transfer goods or services to a customer for which the Company has received consideration (or an amount of consideration is due) from the customer. If a customer pays consideration before the Company transfers goods or services to the customer, a contract liability is recognised when the payment is made or the payment is due (whichever is earlier). Contract liabilities are recognised as revenue when the Company performs under the contract.

2.7.16. LEASES

Under IFRS 16, a contract is, or contains, a lease if the contract conveys the right to control the use of an identified asset for a period of time in exchange for consideration. The assets leased are capitalised in intangible assets, property, plant and equipment at the commencement of the lease at the present value of the lease payments. Present value calculation should consider lease interest rate if applicable. If not applicable, the incremental borrowing rate should be used.

Each lease payment is allocated between the liability and finance charges so as to achieve a constant rate on the finance balance outstanding. The corresponding rental obligations, net of future finance charges, are included in Long-/short-term liabilities. The interest cost is charged to profit or loss over the lease period using the effective interest method. The assets acquired under finance leases are depreciated over the lease term.

An optional exemption exists for short-term and low-value leases.

The Company recognises in leases mainly leases of premises, leases of the gas network, and software leases.

2.7.17. FINANCING

Finance income is recognised in the income statement as it accrues, taking into account the effective yield on interest on the asset and foreign exchange gains.

Finance costs comprise of interest payable on borrowings calculated using the effective interest rate method and foreign exchange losses.

2.7.15. PRIPOZNAVANJE PRIHODKOV IZ POGODB S KUPCI

Prihodki od prodaje blaga (plin) in storitev (omrežnina) se pripoznajo ob prenosu obvladovanja nad sredstvom na kupca, kar je običajno ob dobavi blaga ali opravljeni storitvi. Običajni rok plačila je od 15 do 30 dni od datuma dobave.

Družba je sprejela naslednje računovodske presoje, ki pomembno vplivajo na določitev zneska in trenutka pripoznavanja prihodkov iz pogodb s kupci:

Prihodke od prodaje blaga in storitev družba v celoti pripoznava v trenutku prodaje. Od trenutka prodaje naprej družba ne obvladuje več prodanega blaga ali storitve.

Podjetje distribuira plin odjemalcem znotraj svojega omrežja ter prodaja plin znotraj in zunaj svojega omrežja. Prihodki od plina se merijo na osnovi zaračunane cene plina, pomnožene z dejansko ali ocenjeno porabo plina ter fiksnega dela.

Podjetje ne pripozna prihodkov od taks, ki so neposredno vezani na prodajo zemeljskega plina.

Dejanska poraba se v večini primerov odčita in to je osnova za zaračunanje porabe plina. V nasprotnem primeru podjetje uporabi oceno porabe plina. Enkrat letno podjetje opravi dejanski odčitek in na tej podlagi poračuna razlike med ocenjeno porabo in dejansko porabo. Omrežnina temelji na uradnih tarifah, ki jih objavlja Agencija za energijo.

Podjetje proda priključni plinovod novim odjemalcem v skladu s koncesijsko pogodbo, ko je le-ta zgrajen. Prihodki se merijo po ceni, ki vključuje stroške gradnje in stroške priklopa.

Zneski iz pogodb

- Sredstva iz pogodb – Sredstva iz pogodb predstavljajo pravico do nadomestila v zameno za blago ali storitve, ki jih podjetje prenese na kupca.
- Terjatve iz poslovanja – Terjatev predstavlja pravico družbe do brezpogojnega zneska nadomestila, tj. nadomestilo zapade v plačilo v določenem roku.
- Obveznosti iz pogodb – Obveznosti iz pogodb predstavljajo obveznost prenosa blaga ali storitev na kupca v zameno za nadomestilo, ki ga je družba prejela od kupca (ali ga je kupec dolžan poravnati). Obveznosti iz pogodbe se pripoznajo kot prihodki, ko družba izpolni svojo izvršitveno obvezo po pogodbi.

2.7.16. NAJEMI

V skladu z MSRP 16 je pogodba najemna oziroma vsebuje najem, če določa pravico do nadzora nad uporabo razpoznavnega sredstva za določeno časovno obdobje v zameno za plačilo. Najeto sredstvo se usredstvi med neopredmetenimi dolgoročnimi sredstvi oziroma opredmetenimi osnovnimi sredstvi ob začetku najema in ovrednoti po sedanji vrednosti najemnin. Pri izračunu sedanje vrednosti se uporabi obrestna mera, sprejeta pri najemu, če to obrestno mero lahko ugotovimo. Če je ne moremo ugotoviti, uporabimo predpostavljeno obrestno mero.

Vsako plačilo najemnine je razdeljeno med obveznosti in finančne odhodke, tako da se dosega ustrezno stanje neporavnanega dela financiranja. Pripadajoče obveznosti iz naslova finančnega najema, zmanjšane za odhodke financiranja, so vključene med druge dolgoročne finančne obveznosti. Obresti iz finančnega najema bremenijo izkaz poslovnega izida v obdobju finančnega najema ob uporabi stalne obdobne obrestne mere na preostalo stanje obveznosti iz najema. Sredstva, pridobljena v okviru finančnega najema, se amortizirajo v obdobju trajanja najema.

Neobvezna oprostitev obstaja za kratkoročne najeme in najeme nizke vrednosti.

Družba uvršča med najeme predvsem najeme poslovnih prostorov, najeme plinovodnega omrežja in najeme programske opreme.

2.7.17. FINANCIRANJE

Finančni prihodki se pripoznajo v izkazu poslovnega izida, ko se ti obračunajo ob upoštevanju dejanskega donosa od obresti na sredstva in pozitivnih tečajnih razlik.

Stroški financiranja obsegajo obresti za posojila, ki se izračunajo na osnovi efektivne obrestne mere in negativne tečajne razlike.

2.7.18. DIVIDEND DISTRIBUTION

Dividend distribution to the Company's owners is recognised as a liability in the Company's financial statements in the period in which the dividends are approved by the owners.

2.8. CHANGES IN ACCOUNTING POLICY AND DISCLOSURES

Adoption of new or amended standards and interpretations

Covid-19-Related Rent Concessions – Amendments to IFRS 16 (issued on 28 May 2020 and effective for annual periods beginning on or after 1 June 2020).

The amendments provided lessees (but not lessors) with relief in the form of an optional exemption from assessing whether a rent concession related to COVID-19 is a lease modification. Lessees can elect to account for rent concessions in the same way as they would if they were not lease modifications. In many cases, this will result in accounting for the concession as a variable lease payment. The practical expedient only applies to rent concessions occurring as a direct consequence of the COVID-19 pandemic and only if all of the following conditions are met: the change in lease payments results in revised consideration for the lease that is substantially the same as, or less than, the consideration for the lease immediately preceding the change; any reduction in lease payments affects only payments due on or before 30 June 2021; and there is no substantive change to other terms and conditions of the lease. If a lessee chooses to apply the practical expedient to a lease, it would apply the practical expedient consistently to all lease contracts with similar characteristics and in similar circumstances. The amendment is to be applied retrospectively in accordance with IAS 8, but lessees are not required to restate prior period figures or to provide the disclosure under paragraph 28(f) of IAS 8. Presently, The Company considers the impact of the amendments as non-material.

Interest rate benchmark (IBOR) reform – phase 2 amendments to IFRS 9, IAS 39, IFRS 7, IFRS 4 and IFRS 16 (issued on 27 August 2020 and effective for annual periods beginning on or after 1 January 2021).

The Phase 2 amendments address issues that arise from the implementation of the reforms, including the replacement of one benchmark with an alternative one. The amendments cover the following areas:

- Accounting for changes in the basis for determining contractual cash flows as a result of IBOR reform: For instruments to which the amortised cost measurement applies, the amendments require entities, as a practical expedient, to account for a change in the basis for determining the contractual cash flows as a result of IBOR reform by updating the effective interest rate using the guidance in paragraph B5.4.5 of IFRS 9. As a result, no immediate gain or loss is recognised. This practical expedient applies only to such a change and only to the extent it is necessary as a direct consequence of IBOR reform, and the new basis is economically equivalent to the previous basis. Insurers applying the temporary exemption from IFRS 9 are also required to apply the same practical expedient. IFRS 16 was also amended to require lessees to use a similar practical expedient when accounting for lease modifications that change the basis for determining future lease payments as a result of IBOR reform.
- End date for Phase 1 relief for non contractually specified risk components in hedging relationships: The Phase 2 amendments require an entity to prospectively cease to apply the Phase 1 reliefs to a non-contractually specified risk component at the earlier of when changes are made to the non-contractually specified risk component, or when the hedging relationship is discontinued. No end date was provided in the Phase 1 amendments for risk components.
- Additional temporary exceptions from applying specific hedge accounting requirements: The Phase 2 amendments provide some additional temporary reliefs from applying specific IAS 39 and IFRS 9 hedge accounting requirements to hedging relationships directly affected by IBOR reform.
- Additional IFRS 7 disclosures related to IBOR reform: The amendments require disclosure of: (i) how the entity is managing the transition to alternative benchmark rates, its progress and the risks arising from the transition; (ii) quantitative information about derivatives and non-derivatives that have yet to transition, disaggregated by significant interest rate benchmark; and (iii) a description of any changes to the risk management strategy as a result of IBOR reform.

Presently, The Company considers the impact of the amendments as non-material.

2.7.18. IZPLAČILO UDELEŽBE NA DOBIČKU

Delitev bilančnega dobička lastnikom podjetja se pripozna kot obveznost v računovodskih izkazih v obdobju, v katerem se na podlagi sklepa lastnikov ta deli.

2.8. SPREMEMBE RAČUNOVODSKIH USMERITEV IN RAZKRITIJ

Sprejetje novih oz. spremenjenih standardov in pojasnil

Prilagoditve najemnin v zvezi s COVID – 19 Spremembe MSRP 16 (izdane 28. 5. 2020 in veljavne za letna obdobja od vključno 1. 6. 2020 naprej).

Sprememba najemnikom (ne pa tudi najemodajalcem) omogoča razbremenitev v obliki neobvezne oprostitve presoje, ali prilagoditev najemnine v zvezi s COVID-19 predstavlja spremembo najema. Najemniki se lahko odločijo, da bodo prilagoditve najemnin obračunavali enako, kot bi jih, če spremembe najema ne bi bilo. V mnogih primerih bo to povzročilo obračunavanje prilagoditev najemnin v obliki spremenljivih najemnin. Praktična rešitev se uporablja samo za prilagoditve najemnin, do katerih pride neposredno zaradi pandemije virusa COVID-19, in samo, če so izpolnjeni vsi naslednji pogoji: posledica spremembe najemnine je spremenjeno nadomestilo za najem, ki je skoraj enako ali nižje kot nadomestilo za najem neposredno pred spremembo; znižanje najemnin vpliva samo na plačila, ki bi prvotno zapadla 30. 6. 2021 ali pred tem; ter ni bistvene spremembe drugih pogojev najema. Če se najemnik odloči za pristop praktične rešitve pri najemu, bi to pomenilo, da se zadevna praktična rešitev dosledno uporablja za vse najemne pogodbe s podobnimi lastnostmi in podobnimi okoliščinami. Spremembo je treba uporabiti retrospektivno v skladu z MRS 8, vendar najemnikom ni treba popravljati podatkov/številk iz preteklih obdobij ali podajati razkritij v skladu z 28.(f) odstavkom MRS 8. Družba trenutno ocenjuje, da imajo spremembe nepomemben vpliv na svoje računovodske izkaze.

Reforma referenčnih obrestnih mer (IBOR) – druga faza sprememb MSRP 9, MRS 39, MSRP 7, MSRP 4 in MSRP 16 (izdane 27. 8. 2020 in veljavne za letna obdobja od vključno 1. 1. 2021 naprej).

Spremembe druge faze obravnavajo vprašanja, ki izhajajo iz vpeljave reform, vključno z zamenjavo obstoječe referenčne obrestne mere z alternativno referenčno obrestno mero. Spremembe zajemajo naslednja področja:

- *Obračunavanje spremembe osnove za določitev pogodbenih denarnih tokov zaradi reforme referenčnih obrestnih mer:* Za instrumente, za katere velja merjenje po odplačni vrednosti, spremembe od podjetij zahtevajo, da kot praktično rešitev za obračunavanje spremembe osnove za določitev pogodbenih denarnih tokov, ki jo zahteva reforma referenčnih obrestnih mer, posodobijo efektivno obrestno mero upoštevajoč smernice odstavka B5.4.5 iz MSRP 9. Posledično se ne prepozna nikakršnega takojšnjega dobička ali izgube. Ta praktična rešitev velja le za tako spremembo in le kolikor je nujna kot neposredna posledica reforme referenčnih obrestnih mer, nova podlaga pa je ekonomsko enakovredna prejšnji. Zavarovatelji, ki uveljavljajo začasno oprostitev od MSRP 9, morajo uporabiti enako praktično rešitev. MSRP 16 je bil spremenjen tako, da od najemnikov zahteva, da uporabijo podobno praktično rešitev pri obračunavanju sprememb najema, ki spreminjajo podlago za določanje prihodnjih plačil najemnin zaradi reforme referenčnih obrestnih mer.
- *Datum izteka veljavnosti pomoči prve faze za nepogodbeno določene sestavine tveganja pri razmerjih varovanja:* Spremembe druge faze zahtevajo, da podjetje za naprej preneha uporabljati pomoči prve faze za nepogodbeno določene sestavine tveganja, ko se spremeni nepogodbeno določena sestavina tveganja ali ko se razmerje varovanja preneha, odvisno od tega, kaj nastopi prej. V spremembah prve faze za sestavine tveganja ni bil podan datum izteka veljavnosti.
- *Dodatne začasne izjeme pri uporabi posebnih zahtev glede obračunavanja varovanja pred tveganjem:* Spremembe druge faze zagotavljajo nekaj dodatnih začasnih pomoči pri uporabi posebnih zahtev MRS 39 in MSRP 9 na področju obračunavanja varovanja pred tveganjem v okviru razmerij varovanja pred tveganjem, na katere neposredno vpliva reforma referenčnih obrestnih mer.
- *Dodatna razkritja MSRP 7, povezana z reformo referenčnih obrestnih mer:* Spremembe zahtevajo razkritje: (i) kako podjetje obvladuje prehod na alternativne referenčne obrestne mere, njegov napredek pri tem in tveganja, ki izhajajo iz prehoda; (ii) kvantitativne informacije o izvedenih in neizvedenih finančnih instrumentih, ki še niso prešli, razčlenjene po pomembni referenčni obrestni meri, in (iii) opis vsakršnih sprememb strategije obvladovanja tveganj zaradi reforme referenčnih obrestnih mer.

Družba trenutno ocenjuje, da imajo spremembe nepomemben vpliv na svoje računovodske izkaze.

Amendment to IFRS 4 – deferral of IFRS 9 (issued on 25 June 2020 and effective for annual periods beginning on or after 1 January 2023).

TThe amendments to IFRS 4 addressed the temporary accounting consequences of the different effective dates of IFRS 9 and the forthcoming IFRS 17. The amendments to IFRS 4 extended the expiry date of the temporary exemption from applying IFRS 9 until 2023 in order to align the effective date of IFRS 9 with the new IFRS 17. The fixed expiry date of the temporary exemption from applying IFRS 9 in IFRS 4 has been deferred to annual reporting periods beginning on or after 1 January 2023. Presently, The Company considers the impact of the amendments as non-material.

Covid-19-Related Rent Concessions – Amendments to IFRS 16 (issued on 31 March 2021 and effective for annual periods beginning on or after 1 April 2021).

In May 2020 an amendment to IFRS 16 was issued that provided an optional practical expedient for lessees from assessing whether a rent concession related to COVID-19, resulting in a reduction in lease payments due on or before 30 June 2021, was a lease modification. An amendment issued on 31 March 2021 extended the date of the practical expedient from 30 June 2021 to 30 June 2022. Presently, The Company considers the impact of the amendments as non-material.

2.8.1. STANDARDS ISSUED BUT NOT YET EFFECTIVE AND NOT EARLY ADOPTED

New accounting standards

Certain new standards and interpretations have been issued that are mandatory for the annual periods beginning on or after January 1, 2022 or later, and which the Company has not early adopted.

Proceeds before intended use, Onerous contracts – cost of fulfilling a contract, Reference to the Conceptual Framework – narrow scope amendments to IAS 16, IAS 37 and IFRS 3, and Annual Improvements to IFRSs 2018-2020 – amendments to IFRS 1, IFRS 9, IFRS 16 and IAS 41 (issued on 14 May 2020 and effective for annual periods beginning on or after 1 January 2022).

The amendment to IAS 16 prohibits an entity from deducting from the cost of an item of PPE any proceeds received from selling items produced while the entity is preparing the asset for its intended use. The proceeds from selling such items, together with the costs of producing them, are now recognised in profit or loss. An entity will use IAS 2 to measure the cost of those items. Cost will not include depreciation of the asset being tested because it is not ready for its intended use. The amendment to IAS 16 also clarifies that an entity is 'testing whether the asset is functioning properly' when it assesses the technical and physical performance of the asset. The financial performance of the asset is not relevant to this assessment. An asset might therefore be capable of operating as intended by management and subject to depreciation before it has achieved the level of operating performance expected by management.

The amendment to IAS 37 clarifies the meaning of 'costs to fulfil a contract'. The amendment explains that the direct cost of fulfilling a contract comprises the incremental costs of fulfilling that contract; and an allocation of other costs that relate directly to fulfilling. The amendment also clarifies that, before a separate provision for an onerous contract is established, an entity recognises any impairment loss that has occurred on assets used in fulfilling the contract, rather than on assets dedicated to that contract.

IFRS 3 was amended to refer to the 2018 Conceptual Framework for Financial Reporting, in order to determine what constitutes an asset or a liability in a business combination. Prior to the amendment, IFRS 3 referred to the 2001 Conceptual Framework for Financial Reporting. In addition, a new exception in IFRS 3 was added for liabilities and contingent liabilities. The exception specifies that, for some types of liabilities and contingent liabilities, an entity applying IFRS 3 should instead refer to IAS 37 or IFRIC 21, rather than the 2018 Conceptual Framework. Without this new exception, an entity would have recognised some liabilities in a business combination that it would not recognise under IAS 37. Therefore, immediately after the acquisition, the entity would have had to derecognise such liabilities and recognise a gain that did not depict an economic gain. It was also clarified that the acquirer should not recognise contingent assets, as defined in IAS 37, at the acquisition date.

The amendment to IFRS 9 addresses which fees should be included in the 10% test for derecognition of financial liabilities. Costs or fees could be paid to either third parties or the lender. Under the amendment, costs or fees paid to third parties will not be included in the 10% test.

Illustrative Example 13 that accompanies IFRS 16 was amended to remove the illustration of payments from the lessor relating to leasehold improvements. The reason for the amendment is to remove any potential confusion about the treatment of lease incentives.

IFRS 1 allows an exemption if a subsidiary adopts IFRS at a later date than its parent. The subsidiary can measure its assets and liabilities at the carrying amounts that would be included in its parent's consolidated financial statements, based on the parent's date of transition to IFRS, if no adjustments were made for consolidation procedures and for the effects of the business combination in which the

Spremembe MSRP 4 – odlog MSRP 9 (izdane 25. 6. 2020 in veljavne za letna obdobja od vključno 1. 1. 2023 naprej).

Spremembe MSRP 4 so obravnavale začasne računovodske posledice različnih datumov začetka veljavnosti MSRP 9 in prihodnjega MSRP 17. Spremembe MSRP 4 so podaljšale datum prenehanja veljavnosti začasne oprostitve od uporabe MSRP 9, in sicer do leta 2023 z namenom, da bi uskladili datum začetka veljavnosti MSRP 9 z novim MSRP 17. Fiksno določeni datum prenehanja veljavnosti začasne oprostitve od uporabe MSRP 9 v MSRP 4 je bil preložen na letna obdobja poročanja od vključno 1. 1. 2023 naprej. Družba trenutno ocenjuje, da imajo spremembe nepomemben vpliv na svoje računovodske izkaze.

Prilagoditve najemnin v zvezi s COVID-19 – Spremembe MSRP 16, (izdane 31. 3. 2021 in veljavne za letna obdobja od vključno 1. 4. 2021 naprej).

V maju 2020 je bila izdana sprememba MSRP 16, ki je zagotovila izbirno praktično rešitev, s katero se lahko najemnik odloči, ali prilagoditev najemnine v zvezi s COVID-19, ki je povzročila znižanje plačil najemnin in bi prvotno zapadla 30. 6. 2021 ali pred tem, predstavlja spremembo najema. Sprememba, izdana 31. 3. 2021, je datum praktične rešitve iz 30. 6. 2021 podaljšala na 30. 6. 2022. Družba trenutno ocenjuje, da imajo spremembe nepomemben vpliv na svoje računovodske izkaze.

2.8.1. STANDARDI, KI SO IZDANI IN ŠE NISO V VELJAVI TER JIH DRUŽBA NI PREDČASNO SPREJELA

Nova računovodska določila

Izdani so bili določeni novi računovodski standardi in pojasnila, ki so obvezni za letna obdobja od vključno 1. 1. 2022 naprej in jih družba ni predčasno sprejela.

Dobički pred nameravano uporabo, Kočljive pogodbe – stroški izpolnjevanja pogodbe, Temeljni okvir za računovodsko poročanje – spremembe ozkega področja uporabe MRS 16, MRS 37 in MSRP 3, in Letne izboljšave MSRP 2018–2020 – spremembe MSRP 1, MSRP 9, MSRP 16 in MRS 41 (izdane 14. 5. 2020 in veljavne za letna obdobja od vključno 1. 1. 2022).

Sprememba MRS 16 podjetju prepoveduje odštetje kakršnih koli prihodkov od prodaje predmetov od stroška opredmetenega osnovnega sredstva, medtem ko podjetje pripravlja sredstvo za nameravano uporabo. Prihodki od prodaje takih predmetov so, skupaj s stroški njihove proizvodnje, zdaj pripoznani v poslovnem izidu. Podjetje bo uporabilo MRS 2 za izmero stroška teh predmetov. Strošek ne bo vključeval amortizacije preizkušanega sredstva, ker ni pripravljeno za nameravano uporabo. Sprememba MRS 16 pojasnjuje tudi, da podjetje »preizkuša, ali sredstvo pravilno deluje«, ko ocenjuje tehnično in fizično delovanje sredstva.

Finančna uspešnost sredstva za to ocenjevanje ni relevantna. Sredstvo utegne biti torej zmožno delovanja v skladu z namerami poslovodstva in predmet amortizacije, preden doseže raven operativne učinkovitosti, ki jo pričakuje poslovodstvo.

Sprememba MRS 37 pojasnjuje pomen »stroškov izpolnitve pogodbe«. Sprememba pojasnjuje, da neposredni stroški izpolnitve pogodbe obsegajo dodatne stroške izpolnitve zadevne pogodbe ter razporeditev drugih stroškov, ki se nanašajo neposredno na izpolnitev. Sprememba pojasnjuje tudi, da podjetje, preden se oblikuje posebna rezervacija za kočljivo pogodbo, pripozna izgubo zaradi oslabitve sredstev, uporabljenih za izpolnitev takšne pogodbe, namesto sredstev, povezanih s takšno pogodbo.

MSRP 3 je bil spremenjen tako, da se nanaša na Temeljni okvir za računovodsko poročanje iz leta 2018 za določitev, kaj predstavlja sredstvo ali obveznost v poslovni združitvi. Pred spremembo se je MSRP 3 nanašal na Temeljni okvir za računovodsko poročanje iz leta 2001. Poleg tega je bila v MSRP 3 dodana nova izjema za obveznosti in pogojne obveznosti. Izjema navaja, da bi se moralo za nekatere vrste obveznosti in pogojnih obveznosti podjetje, ki uporablja MSRP 3, sklicevati na MRS 37 ali OPMSRP 21, in ne na Temeljni okvir 2018. Brez te nove izjeme bi podjetje pripoznalo nekatere obveznosti v poslovni združitvi, ki jih ne bi pripoznalo po MRS 37. Zato bi moralo podjetje takoj po pridobitvi odpraviti pripoznanje takih obveznosti in pripoznati dobiček, ki ne prikazuje gospodarskega dobička. Pojasnjeno je bilo tudi, da pridobitelj ne bi smel pripoznati pogojnih sredstev, kot so opredeljena v MRS 37, na datum pridobitve.

Sprememba MSRP 9 obravnava, katera plačila bi bilo treba vključiti v 10-odstotni test za odpravo pripoznanja finančnih obveznosti. Stroški ali plačila bi bili lahko plačani bodisi tretjim osebam bodisi posojilodajalcu. V sklopu spremembe stroški ali plačila tretjim osebam ne bodo vključeni v 10-odstotni test.

Ponazorilni zgled 13, priložen MSRP 15, je bil spremenjen tako, da je odstranjena ponazoritev plačil najemnika v zvezi z izboljšanji sredstev v najemu. Razlog za spremembo je

parent acquired the subsidiary. IFRS 1 was amended to allow entities that have taken this IFRS 1 exemption to also measure cumulative translation differences using the amounts reported by the parent, based on the parent's date of transition to IFRS. The amendment to IFRS 1 extends the above exemption to cumulative translation differences, in order to reduce costs for first-time adopters. This amendment will also apply to associates and joint ventures that have taken the same IFRS 1 exemption.

The requirement for entities to exclude cash flows for taxation when measuring fair value under IAS 41 was removed. This amendment is intended to align with the requirement in the standard to discount cash flows on a post-tax basis.

Presently, The Company considers the impact of the amendments as non-material.

Not endorsed

IFRS 14, Regulatory Deferral Accounts (issued on 30 January 2014 and effective for annual periods beginning on or after 1 January 2016).

IFRS 14 permits first-time adopters to continue to recognise amounts related to rate regulation in accordance with their previous GAAP requirements when they adopt IFRS. However, to enhance comparability with entities that already apply IFRS and do not recognise such amounts, the standard requires that the effect of rate regulation must be presented separately from other items. An entity that already presents IFRS financial statements is not eligible to apply the standard. Presently, The Company considers the impact of the amendments as non-material.

Sale or Contribution of Assets between an Investor and its Associate or Joint Venture – Amendments to IFRS 10 and IAS 28 (issued on 11 September 2014 and effective for annual periods beginning on or after a date to be determined by the IASB).

These amendments address an inconsistency between the requirements in IFRS 10 and those in IAS 28 in dealing with the sale or contribution of assets between an investor and its associate or joint venture. The main consequence of the amendments is that a full gain or loss is recognised when a transaction involves a business. A partial gain or loss is recognised when a transaction involves assets that do not constitute a business, even if these assets are held by a subsidiary. Presently, The Company considers the impact of the amendments as non-material.

Classification of liabilities as current or non-current – Amendments to IAS 1 (issued on 23 January 2020 and effective for annual periods beginning on or after 1 January 2022).

These narrow scope amendments clarify that liabilities are classified as either current or non-current, depending on the rights that exist at the end of the reporting period. Liabilities are non-current if the entity has a substantive right, at the end of the reporting period, to defer settlement for at least twelve months. The guidance no longer requires such a right to be unconditional. Management's expectations whether they will subsequently exercise the right to defer settlement do not affect classification of liabilities. The right to defer only exists if the entity complies with any relevant conditions as of the end of the reporting period. A liability is classified as current if a condition is breached at or before the reporting date even if a waiver of that condition is obtained from the lender after the end of the reporting period. Conversely, a loan is classified as non-current if a loan covenant is breached only after the reporting date. In addition, the amendments include clarifying the classification requirements for debt a company might settle by converting it into equity. 'Settlement' is defined as the extinguishment of a liability with cash, other resources embodying economic benefits or an entity's own equity instruments. There is an exception for convertible instruments that might be converted into equity, but only for those instruments where the conversion option is classified as an equity instrument as a separate component of a compound financial instrument. Presently, The Company considers the impact of the amendments as non-material.

Classification of liabilities as current or non-current, deferral of effective date – Amendments to IAS 1 (issued on 15 July 2020 and effective for annual periods beginning on or after 1 January 2023).

The amendment to IAS 1 on classification of liabilities as current or non-current was issued in January 2020 with an original effective date 1 January 2022. However, in response to the Covid-19 pandemic, the effective date was deferred by one year to provide companies with more time to implement classification changes resulting from the amended guidance. Presently, The Company considers the impact of the amendments as non-material.

Amendments to IAS 1 and IFRS Practice Statement 2: Disclosure of Accounting policies (issued on 12 February 2021 and effective for annual periods beginning on or after 1 January 2023).

IAS 1 was amended to require companies to disclose their material accounting policy information rather than their significant accounting policies. The amendment provided the definition of material accounting policy information. The amendment also clarified that accounting policy information is expected to be material if, without it, the users of the financial statements would be unable to understand other material information in the financial statements. The

odstranitev vsakršne morebitne zmede glede obravnave spodbud za najem.

MSRP 1 omogoča oprostitev, če odvisna družba sprejme MSRP kasneje kot njena matična družba. Odvisna družba lahko izmeri svoja sredstva in obveznosti po neodpisanih vrednostih, ki bi bile vključene v konsolidirane računovodske izkaze njene matične družbe, na podlagi datuma prehoda matične družbe na MSRP, če ne bi bilo izvedenih prilagoditev za konsolidacijske postopke in učinke poslovne združitve, v kateri je matična družba pridobila odvisno družbo. MSRP 1 je bil spremenjen, da bi podjetjem, ki so se odločila za to izjemo iz MSRP 1, omogočil tudi merjenje kumulativnih razlik pri prevedbi z rabo zneskov, o katerih poroča matična družba, na podlagi datuma prehoda matične družbe na MSRP. Sprememba MSRP 1 razširja zgornjo izjemo na kumulativne razlike pri prevedbi, da bi zmanjšala stroške za podjetja, ki prvikrat uporabljajo MSRP. Ta sprememba bo veljala tudi za pridružena podjetja in skupne podvige, ki so se odločili izkoristiti to izjemo iz MSRP 1.

Zahteva, da podjetja pri merjenju poštene vrednosti v sklopu MRS 41 izločijo denarne tokove za obdavčenje, je bila odstranjena. Ta sprememba je namenjena usklajevanju z zahtevo v standardu po diskontiranju denarnih tokov po obdavčitvi.

Družba trenutno ocenjuje, da imajo spremembe nepomemben vpliv na svoje računovodske izkaze.

Nepotrjeno

MSRP 14 Razmejitve, ki izhajajo iz reguliranih storitev (izdano 30. 1. 2014 in velja za letna obdobja od vključno 1. 1. 2016 naprej).

MSRP 14 podjetjem dovoljuje, da ob prvi uporabi Mednarodnih standardov računovodskega poročanja nadaljujejo z obračunavanjem vsot razmejitev, ki izhajajo iz reguliranih storitev, v skladu s predhodno splošno sprejetimi računovodskimi načeli (GAAP). Vendar za povečanje primerljivosti s podjetji, ki že uporabljajo MSRP in ne pripoznavajo takšnih vsot, standard zahteva, da mora biti učinek razmejitev, ki izhajajo iz reguliranih storitev, prikazan ločeno od drugih postavk. Ta standard ne velja za podjetja, ki že pripravljajo računovodske izkaze po MSRP. Družba trenutno ocenjuje, da imajo spremembe nepomemben vpliv na svoje računovodske izkaze.

Prodaja ali vložek sredstev med vlagateljem in njegovim pridruženim podjetjem ali skupnim podvigom – Spremembe MSRP 10 in MRS 28 (izdane 11. 9. 2014 in veljavne za letna obdobja od datuma, ki ga določi Upravni odbor za mednarodne računovodske standarde).

Te spremembe se nanašajo na nedoslednost med zahtevami MSRP 10 in zahtevami MRS 28 v zvezi s prodajo in vložkom sredstev med vlagateljem in njegovim pridruženim podjetjem ali skupnim podvigom. Glavna posledica sprememb je, da se dobiček ali izguba pripoznata v celoti, če posel predstavlja poslovni subjekt. Dobiček ali izguba se pripoznata delno, če se posel nanaša na sredstva, ki ne predstavljajo poslovnega subjekta, tudi če so v lasti odvisnega podjetja. Družba trenutno ocenjuje, da imajo spremembe nepomemben vpliv na svoje računovodske izkaze.

Razvrstitev obveznosti med kratkoročne ali nekratkoročne – Spremembe MRS 1 (izdane 23. 1. 2020 in veljavne za letna obdobja od vključno 1. 1. 2022 naprej).

Te spremembe ozkega področja uporabe pojasnjujejo, da obveznosti razvrščamo kot kratkoročne ali nekratkoročne, odvisno od pravic, ki obstajajo ob koncu poročevalskega obdobja. Obveznosti so nekratkoročne, če ima podjetje ob koncu poročevalskega obdobja materialno pravico do odloga poravnave za vsaj dvanajst mesecev. Smernice ne zahtevajo več brezpogojnosti take pravice. Pričakovanja poslovodstva glede tega, ali bo naknadno uveljavljalo pravico do odloga poravnav, ne vpliva na razvrstitev obveznosti. Pravica do odloga obstaja le, če podjetje ob koncu poročevalskega obdobja ravna v skladu s kakršnimi koli relevantnimi pogoji. Obveznost je razvrščena kot kratkoročna, če je na datum poročanja ali pred njim prekršen pogoj, tudi če je od posojilodajalca pridobljena odpoved temu pogoju po koncu poročevalskega obdobja. Nasprotno je posojilo razvrščeno kot nekratkoročno, če je posojilna zaveza prekršena šele po datumu poročanja. Poleg tega spremembe vključujejo pojasnilo zahtev glede razvrščanja dolga, ki ga družba utegne poravnati tako, da ga pretvori v kapital. »Poravnava« je opredeljena kot poravnava obveznosti z gotovino, drugimi dejavniki, ki omogočajo gospodarske koristi ali lastnimi kapitalskimi instrumenti podjetja. Izjema obstaja za zamenljive instrumente, ki jih je mogoče pretvoriti v lastniški kapital, a le za tiste instrumente, kjer je možnost zamenjave razvrščena kot kapitalski instrument kot ločena sestavina sestavljenega finančnega instrumenta. Družba trenutno ocenjuje, da imajo spremembe nepomemben vpliv na svoje računovodske izkaze.

Razvrstitev obveznosti med kratkoročne ali nekratkoročne, odlog datuma začetka veljavnosti – Spremembe MRS 1 (izdane 15. 7. 2020 in veljavne za letna obdobja od vključno 1. 1. 2023 naprej).

Sprememba MRS 1 o razvrščanju obveznosti med kratkoročne ali nekratkoročne je bila izdana januarja 2020, s prvotnim datumom začetka veljavnosti 1. 1. 2022. Vendar pa je bil zaradi pandemije virusa Covid-19 datum začetka veljavnosti odložen za eno leto, da bi imela podjetja več časa za vpeljavo sprememb pri razvrščanju, ki so posledica spremenjenih napotkov. Družba trenutno ocenjuje, da imajo spremembe nepomemben vpliv na svoje računovodske izkaze.

amendment provided illustrative examples of accounting policy information that is likely to be considered material to the entity's financial statements. Further, the amendment to IAS 1 clarified that immaterial accounting policy information need not be disclosed. However, if it is disclosed, it should not obscure material accounting policy information. To support this amendment, IFRS Practice Statement 2, 'Making Materiality Judgements' was also amended to provide guidance on how to apply the concept of materiality to accounting policy disclosures. Presently, The Company considers the impact of the amendments as non-material.

Amendments to IAS 8: Definition of Accounting Estimates (issued on 12 February 2021 and effective for annual periods beginning on or after 1 January 2023).

The amendment to IAS 8 clarified how companies should distinguish changes in accounting policies from changes in accounting estimates. Presently, The Company considers the impact of the amendments as non-material.

Deferred tax related to assets and liabilities arising from a single transaction – Amendments to IAS 12 (issued on 7 May 2021 and effective for annual periods beginning on or after 1 January 2023).

The amendments to IAS 12 specify how to account for deferred tax on transactions such as leases and decommissioning obligations. In specified circumstances, entities are exempt from recognising deferred tax when they recognise assets or liabilities for the first time. Previously, there had been some uncertainty about whether the exemption applied to transactions such as leases and decommissioning obligations – transactions for which both an asset and a liability are recognised. The amendments clarify that the exemption does not apply and that entities are required to recognise deferred tax on such transactions. The amendments require companies to recognise deferred tax on transactions that, on initial recognition, give rise to equal amounts of taxable and deductible temporary differences. Presently, The Company considers the impact of the amendments as non-material.

Spremembe MRS 1 in MSRP Stališče o praksi 2: Razkrivanje računovodskih usmeritev (izdano 12. 2. 2021 in velja za letna obdobja od vključno 1. 1. 2023 naprej).

MRS 1 je bil spremenjen tako, da od podjetij zahteva, da namesto bistvenih računovodskih usmeritev razkrijejo pomembne informacije o svojih računovodskih usmeritvah. Sprememba je opredelila pomembne informacije o računovodskih usmeritvah. Sprememba tudi pojasnjuje, da se informacije o računovodskih usmeritvah smatrajo kot pomembne, če brez njih uporabniki računovodskih izkazov ne bi mogli razumeti drugih pomembnih informacij v računovodskih izkazih. V spremembah so podani tudi ponazorilni zgledi informacij o računovodskih usmeritvah, za katere obstaja verjetnost, da se štejejo kot pomembne za računovodske izkaze podjetja. Nadalje sprememba MRS 1 pojasnjuje, da informacij o nepomembnih računovodskih usmeritvah ni treba razkriti. V primeru, da do tovrstnega razkritje vseeno pride, slednje ne sme zakriti pomembnih informacij o računovodskih usmeritvah. V podporo tej spremembi je bilo spremenjeno tudi stališče o praksi MSRP 2 »Presoja pomembnosti«, da bi podalo napotke o tem, kako upoštevati koncept pomembnosti pri razkritjih računovodskih usmeritev. Družba trenutno ocenjuje, da imajo spremembe nepomemben vpliv na svoje računovodske izkaze.

Spremembe MRS 8 – Opredelitev računovodskih ocen (izdane 12. 2. 2021 in veljavne za letna obdobja od vključno 1. 1. 2023 naprej).

Sprememba MRS 8 pojasnjuje, kako naj podjetja razlikujejo spremembe računovodskih usmeritev od sprememb računovodskih ocen. Družba trenutno ocenjuje, da imajo spremembe nepomemben vpliv na svoje računovodske izkaze.

Odloženi davek v zvezi s sredstvi in obveznostmi, ki izhajajo iz posamezne transakcije – Spremembe MRS 12 (izdane 7. 5. 2021 in veljavne za letna obdobja od vključno 1. 1. 2023 naprej).

Spremembe MRS 12 opredeljujejo, kako se obračunava odloženi davek pri transakcijah, kot so najemi in zahteve za razgradnjo. V določenih okoliščinah so podjetja oproščena pripoznavanja odloženega davka, ko prvikrat pripoznajo sredstva ali obveznosti. V preteklosti je bilo nekaj negotovosti v zvezi s tem, ali izjema velja za transakcije, kot so najemi in zahteve za razgradnjo – transakcije, za katere se pripoznata tako sredstvo kot obveznost. Spremembe pojasnjujejo, da oprostitev ne velja in da morajo podjetja pri tovrstnih transakcijah pripoznati odloženi davek. Spremembe zahtevajo, da družbe pripoznajo odloženi davek pri transakcijah, ki ob prvotnem pripoznanju povzročijo enake zneske obdavčljivih in odbitnih začasnih razlik. Družba trenutno ocenjuje, da imajo spremembe nepomemben vpliv na svoje računovodske izkaze.

2.9. FINANCIAL INSTRUMENTS, EXPOSURE AND RISK MANAGEMENT

2.9.1. FINANCIAL RISK MANAGEMENT

The Company's activities expose it to limited financial risks: market risk, credit risk, liquidity risk and price risk which are not significant.

2.9.2. INTEREST RATE RISK

Interest rate risk is the risk that the fair value or future cash flows of a financial instrument will fluctuate because of changes in market interest rates. The Company's exposure to the risk of changes in market interest rates relates primarily to the Company's non-current borrowing with floating interest rate. During 2021 and 2020, the Company's variable rate borrowings were denominated in EUR.

The Company analyses its interest rate exposure on a dynamic basis. Various scenarios are simulated taking into consideration refinancing, renewal of existing positions, alternative financing. Based on these scenarios, the Company calculates the impact on profit and loss of a defined interest rate shift. The scenarios are run only for non-current borrowings.

A sensitivity analysis was prepared assuming a change in market interest rates of 100 basis points (1% p.a.), which the Management assessed as reasonable at that time. The effect on net interest income in the first year after such change was calculated.

If market interest rates increase by 100 basis points, the Company's interest expense in 2021 will increase by EUR 112,000 (2020: EUR 145,000). The change would therefore result in higher interest expense recognised in the income statement. If market interest rates decrease by 100 basis points, the Company's net interest expense in 2021 will decrease by EUR 101,000 (2020: EUR 130,000).

2.9.3. CREDIT RISK

Maximum exposure to credit risk:

in EUR	December 31, 2021	December 31, 2020
Non-current financial assets	30,233	3,025
Trade receivables	9,528,483	6,824,200
Loans to employees	22,266	17,878
Cash and cash equivalents	481,669	460,571
Total	**10,062,652**	**7,305,675**

The above table represents the worst-case scenario of the Company's credit risk exposure as at December 31, 2021 and as at December 31, 2020.

2.9. FINANČNI INSTRUMENTI, IZPOSTAVLJENOST IN OBVLADOVANJE TVEGANJ

2.9.1. FINANČNO TVEGANJE

Podjetje je v okviru svoje dejavnosti izpostavljeno finančnim tveganjem v omejenem obsegu: tržnemu tveganju, kreditnemu tveganju, likvidnostnemu tveganju in cenovnemu tveganju, ki niso pomembni.

2.9.2. OBRESTNO TVEGANJE

Obrestno tveganje je tveganje, da bodo poštene vrednosti prihodnjih denarnih tokov in finančnih instrumentov nihale zaradi sprememb tržnih obrestnih mer. Posojilo, dano s spremenljivo obrestno mero, izpostavlja podjetje tveganju, povezanemu z denarnim tokom, in obrestnemu tveganju. V letih 2021 in 2020 ima podjetje posojilo s spremenljivo obrestno mero, izraženo v EUR.

Podjetje analizira svojo izpostavljenost obrestni meri. Simulirajo se različni scenariji, kot so refinanciranje, obnova obstoječih virov in možnosti alternativnega financiranja. Na podlagi teh scenarijev podjetje izračunava vpliv na poslovni izid ob določeni spremembi obrestne mere. Scenariji se izvajajo samo za dolgoročna posojila.

Analiza občutljivosti je bila pripravljena ob predpostavki spremembe tržnih obrestnih mer za 100 bazičnih točk (1 % na leto), kar je vodstvo tistega obdobja ocenilo kot primerno. Izračunan je bil učinek na neto obrestne prihodke v prvem letu po uveljavitvi take spremembe.

Če bi se tržne obrestne mere povečale za 100 bazičnih točk, bi se obrestni odhodki podjetja v letu 2021 povečali za 112.000 EUR (2020: 145.000 EUR). Sprememba bi torej privedla do višjih obrestnih odhodkov, pripoznanih v izkazu poslovnega izida. Če bi se tržne obrestne mere zmanjšale za 100 bazičnih točk, bi se obrestni odhodki podjetja v letu 2021 zmanjšali za 101.000 EUR (2020: 130.000 EUR).

2.9.3. KREDITNO TVEGANJE

Maksimalna izpostavljenost kreditnemu tveganju:

v EUR	31. 12. 2021	31. 12. 2020
Dolgoročne finančne naložbe	30.233	3.025
Terjatve do kupcev	9.528.483	6.824.200
Druga finančna sredstva	22.266	17.878
Denarna sredstva	481.669	460.571
Skupaj	**10.062.652**	**7.305.675**

Zgornja tabela predstavlja najslabši možni primer izpostavljenosti podjetja kreditnemu tveganju na dan 31. 12. 2021 in 31. 12. 2020.

Analysis of trade receivables and impairment by maturity:

December 31, 2021 in EUR	Not-past due	Past due up to 1 month	Past due 1–6 months	Past due 6–12 months	Past due over 12 months	Total
Residential and SOHO	2,404,634	149,858	32,028	5,476	275,863	2,867,859
Small business	4,482,523	181,136	27,036	5,551	969,489	5,665,735
Large business	2,248,599	0	0	0	0	2,248,599
Gross amount	**9,135,756**	**330,994**	**59,065**	**11,026**	**1,245,352**	**10,782,193**
Provision for impairment	0	0	-610	-7,794	-1,245,310	-1,253,714
Net amount	**9,135,756**	**330,994**	**58,454**	**3,232**	**43**	**9,528,479**
Expected loss	0.0%	0.0%	1.0%	70.7%	100.0%	11.6%

December 31, 2020 in EUR	Not-past due	Past due up to 1 month	Past due 1–6 months	Past due 6–12 months	Past due over 12 months	Total
Residential and SOHO	1,963,340	137,217	22,536	11,441	271,475	2,406,009
Small business	3,255,481	245,466	17,915	38,997	991,477	4,549,335
Large business	1,180,118	0	0	0	0	1,180,118
Gross amount	**6,398,939**	**382,683**	**40,450**	**50,437**	**1,262,952**	**8,135,461**
Provision for impairment	0	0	-2,117	-47,691	-1,261,458	-1,311,266
Net amount	**6,398,939**	**382,683**	**38,333**	**2,747**	**1,494**	**6,824,196**
Expected loss	0.0%	0.0%	5.2%	94.6%	99.9%	16.1%

If customers are independently rated, these ratings are used. If there is no independent rating, risk control assesses the credit quality of the customer, taking into account its financial position, past experience and other factors.

The maximum exposure to credit risk at the reporting date is the carrying value of each class of receivables mentioned above. As at December 31, 2021, the Company has secured receivables of EUR 770,062 (EUR 714,803 2020). The 10 biggest customers represent 39% of all receivables.

The Management does not expect any significant losses from non-performance by these counterparties.

The Credit Committee approves and controls the customers' credit lines.

The risk that the customers cannot comply with their obligations of payments for gas and distribution fees is low; it is controlled through dedicated reports on the ageing of accounts receivable, which are reviewed regularly by the Management.

Changes in the provisions for impairment for trade receivables are as follows:

in EUR	2021	2020
At January 1	**1,311,266**	**1,329,475**
Increase for impairment	7,138	73,947
Payments	-17,810	-28,715
Write off	-46,880	-63,441
At December 31	**1,253,714**	**1,311,266**

The impaired receivables relate to receivables which are due for more than 12 months, and to receivables from companies which are in a difficult economic situation, or threatened with a lawsuit.

In 2021, we have received payments from bankruptcy processes related to already impaired receivables in previous periods, in the amount of EUR 14,511 (2020: EUR 13,973) Payments received from legal entities amount to EUR 5,896, while the rest are payments received from individuals in personal bankruptcy. The provisions for impaired receivables have been included in the profit and loss account under other expenses.

In 2021 and 2020, for other receivables (excluding receivables from operating activities) the Company did not form an impairment.

As at December 31, 2021 the Company has EUR 770,062 for secured receivables (December 31, 2020: EUR 714,803).

The trade and other receivables are not pledged.

The carrying amount of current trade receivables is a reasonable approximation of their fair value.

Prikaz poslovnih terjatev in oblikovanja popravka vrednosti po zapadlosti:

31. 12. 2021 v EUR	Nezapadle terjatve	Zapadle do 1 meseca	Zapadle 1–6 mesecev	Zapadle 6–12 mesecev	Zapadle nad 12 mesecev	Skupaj
Gospodinjstva in MPO	2.404.634	149.858	32.028	5.476	275.863	2.867.859
Mali poslovni	4.482.523	181.136	27.036	5.551	969.489	5.665.735
Veliki poslovni	2.248.599	0	0	0	0	2.248.599
Bruto terjatve	**9.135.756**	**330.994**	**59.065**	**11.026**	**1.245.352**	**10.782.193**
Popravek vrednosti	0	0	-610	-7.794	-1.245.310	-1.253.714
Neto terjatve	**9.135.756**	**330.994**	**58.454**	**3.232**	**43**	**9.528.479**
Pričakovani odpis terjatev	0,0%	0,0%	1,0%	70,7%	100,0%	11,6%

31. 12. 2020 v EUR	Nezapadle terjatve	Zapadle do 1 meseca	Zapadle 1–6 mesecev	Zapadle 6–12 mesecev	Zapadle nad 12 mesecev	Skupaj
Gospodinjstva in MPO	1.963.340	137.217	22.536	11.441	271.475	2.406.009
Mali poslovni	3.255.481	245.466	17.915	38.997	991.477	4.549.335
Veliki poslovni	1.180.118	0	0	0	0	1.180.118
Bruto terjatve	**6.398.939**	**382.683**	**40.450**	**50.437**	**1.262.952**	**8.135.461**
Popravek vrednosti	0	0	-2.117	-47.691	-1.261.458	-1.311.266
Neto terjatve	**6.398.939**	**382.683**	**38.333**	**2.747**	**1.494**	**6.824.196**
Pričakovani odpis terjatev	0,0%	0,0%	5,2%	94,6%	99,9%	16,1%

Če ima kupec neodvisno bonitetno oceno, se uporabi ta. Če kupec nima neodvisne bonitetne ocene, se oceni tveganje na podlagi kreditne sposobnosti kupca, pri čemer se upoštevajo njegov finančni položaj, pretekle izkušnje in drugi dejavniki.

Največja izpostavljenost kreditnemu tveganju na datum poročanja je knjigovodska vrednost za vsako vrsto terjatev, navedenih zgoraj. Podjetje ima na dan 31. 12. 2021 zavarovanih za 770.062 EUR terjatev (714.803 EUR; 2020). Največjih 10 kupcev predstavlja 39 % vseh terjatev.

Poslovodstvo ne pričakuje večjih izgub zaradi neizpolnjevanja obveznosti kupcev.

Kreditni odbor odobri in nadzira kreditne limite kupcev.

Tveganje, da kupci ne bi mogli izpolniti svojih obveznosti za plačilo plina in omrežnine, je nizko in je nadzorovano z namenskimi poročili, ki jih vodstvo redno pregleduje.

Gibanje popravka vrednosti terjatev:

v EUR	2021	2020
Stanje 1. 1.	**1.311.266**	**1.329.475**
Oblikovanje popravka vrednosti	7.138	73.947
Zmanjšanje za plačila	-17.810	-28.715
Zmanjšanje za odpise	-46.880	-63.441
Stanje 31. 12.	**1.253.714**	**1.311.266**

Popravek vrednosti terjatev se nanaša na terjatve, ki so zapadle že več kot 12 mesecev, za terjatve do podjetij v težkem finančnem položaju in za sporne terjatve.

V letu 2021 je družba prejela plačila iz stečajnih postopkov za že oblikovane popravke terjatev iz prejšnjih obdobij v znesku 14.511 EUR (2020: 13.973 EUR). Plačila od pravnih oseb znašajo 5.896 EUR, ostalo so plačila fizičnih oseb v stečaju. Oblikovani popravek vrednosti terjatev je izkazan v izkazu poslovnega izida kot drugi odhodki.

V letu 2021 in 2020 za druge terjatve (razen za terjatve iz poslovanja) v podjetju nismo oblikovali popravkov vrednosti.

Podjetje ima na dan 31. 12. 2021 zavarovanih za 770.062 EUR terjatev (31. 12. 2020: 714.803 EUR).

Poslovne terjatve niso zastavljene.

Znesek kratkoročnih poslovnih terjatev je enak pošteni vrednosti.

2.9.4. LIQUIDITY RISK

The table below summaries the maturity profile of the Company's liabilities based on contractual undiscounted payments.

December 31, 2021 in EUR	2022	2023	2024	2025	2026	2027 and thereafter	Total	Book value
Trade payables	5,826,511	0	0	0	0	0	5,826,511	5,826,511
Payables from contracts with customers	187,734	0	0	0	0	0	187,734	187,734
Non-current borrowings	2,800,000	2,800,000	5,200,000	0	0	0	10,800,000	10,800,000
Lease liabilities	196,464	198,629	185,562	179,584	181,613	753,780	1,695,632	1,695,632
Interest on financial debt	84,600	59,400	23,400	0	0	0	167,400	0
Interest on lease liabilities	18,061	15,896	13,750	11,724	9,695	18,121	87,248	0
Total	**9,113,369**	**3,073,925**	**5,422,712**	**191,308**	**191,308**	**771,902**	**18,764,524**	**18,509,877**

December 31, 2020 in EUR	2021	2022	2023	2024	2025	2026 and thereafter	Total	Book value
Trade payables	4,026,491	0	0	0	0	0	4,026,491	4,026,491
Payables from contracts with customers	284,349	0	0	0	0	0	284,349	284,349
Non-current borrowings	2,800,000	2,800,000	2,800,000	5,300,000	0	0	13,700,000	13,700,000
Lease liabilities	209,299	153,291	155,127	156,986	154,487	767,815	1,597,006	1,597,006
Interest on financial debt	110,700	85,500	60,300	23,850	0	0	280,350	0
Interest on lease liabilities	18,264	15,763	13,926	12,067	10,212	23,871	94,103	0
Total	**7,449,103**	**3,054,554**	**3,029,354**	**5,492,904**	**164,699**	**791,686**	**19,982,299**	**19,607,846**

Cash flow forecasting is performed by the Company's finance department.

The Company monitors financial forecasts through its assessment of its liquidity requirements to ensure it has sufficient cash to meet operational needs. Such forecasting takes into consideration the Company's debt financing plans and compliance with internal balance sheet ratio targets.

Surplus cash held over and above the balance required for working capital management are transferred to the deposit accounts at the bank.

2.9.5. PRICE RISK

In 2021 and 2020, the Company had limited exposure to commodity price risk, as the latter was transferred to the final customers.

2.9.4. LIKVIDNOSTNO TVEGANJE

Spodnja tabela prikazuje zapadlost obveznosti podjetja na osnovi pogodbenih nediskontiranih plačil.

31. 12. 2021 v EUR	2022	2023	2024	2025	2026	2027 in pozneje	Skupaj	Knjigovodska vrednost
Obveznosti do dobaviteljev	5.826.511	0	0	0	0	0	5.826.511	5.826.511
Obveznosti iz pogodb s kupci	187.734	0	0	0	0	0	187.734	187.734
Dolgoročna posojila	2.800.000	2.800.000	5.200.000	0	0	0	10.800.000	10.800.000
Obveznosti iz najemov	196.464	198.629	185.562	179.584	181.613	753.780	1.695.632	1.695.632
Obresti od posojil	84.600	59.400	23.400	0	0	0	167.400	0
Obresti iz najemov	18.061	15.896	13.750	11.724	9.695	18.121	87.248	0
Skupaj	**9.113.369**	**3.073.925**	**5.422.712**	**191.308**	**191.308**	**771.902**	**18.764.524**	**18.509.877**

31. 12. 2020 v EUR	2021	2022	2023	2024	2025	2026 in pozneje	Skupaj	Knjigovodska vrednost
Obveznosti do dobaviteljev	4.026.491	0	0	0	0	0	4.026.491	4.026.491
Obveznosti iz pogodb s kupci	284.349	0	0	0	0	0	284.349	284.349
Dolgoročna posojila	2.800.000	2.800.000	2.800.000	5.300.000	0	0	13.700.000	13.700.000
Obveznosti iz najemov	209.299	153.291	155.127	156.986	154.487	767.815	1.597.006	1.597.006
Obresti od posojil	110.700	85.500	60.300	23.850	0	0	280.350	0
Obresti iz najemov	18.264	15.763	13.926	12.067	10.212	23.871	94.103	0
Skupaj	**7.449.103**	**3.054.554**	**3.029.354**	**5.492.904**	**164.699**	**791.686**	**19.982.299**	**19.607.846**

Napoved denarnih tokov pripravlja oddelek financ v podjetju.

Podjetje spremlja finančne napovedi prek ocene likvidnostnih zahtev, da zagotovi dovolj denarnih sredstev za pokrivanje tekočih obveznosti. Takšne napovedi upoštevajo načrte o dolžniškem financiranju in interna pravila o razmerju med kapitalom in dolgom.

Presežki gotovine, potrebne za poslovanje, se prenesejo na bančni depozit, ki prinaša obresti na vezane depozite.

2.9.5. CENOVNO TVEGANJE

Podjetje je bilo v letih 2021 in 2020 zanemarljivo izpostavljeno cenovnemu tveganju, ker je le-to preneslo na končne uporabnike.

2.9.6. CAPITAL RISK MANAGEMENT

The Company's objectives when managing capital are to safeguard the Company's ability to continue as a going concern in order to provide returns for shareholders and benefits for other stakeholders and to maintain an optimal capital structure to reduce the cost of capital.

In order to maintain or adjust the capital structure, the Company may adjust the amount of dividends paid to shareholders, return capital to shareholders, issue new shares or sell assets to reduce debt.

in EUR	December 31, 2021	December 31, 2020
Total borrowings	10,800,000	13,700,000
Total lease liabilities	1,695,632	1,597,006
Less cash and cash equivalents	-481,669	-460,571
Net debt	**12,013,963**	**14,836,435**
Total equity	45,915,774	43,543,998
Equity and Net debt	**57,929,738**	**58,380,433**
Gearing	**21%**	**25%**
Leverage	**26%**	**34%**

2.9.7. CURRENCY RISK

The company doesn't perform business in foreign currency; therefore, there is no currency risk.

2.9.8. FAIR VALUE MEASUREMENT

The Company measures financial instruments, and non-financial assets at fair value at each balance sheet date.

Fair value is the price that would be received to sell an asset or paid to transfer a liability in an orderly transaction between market participants at the measurement date. The fair value measurement is based on the presumption that the transaction to sell the asset or transfer the liability takes place either:

- In the principal market for the asset or liability, or
- In the absence of a principal market, in the most advantageous market for the asset or liability. The principal or the most advantageous market must be accessible to the Company.

The fair value of an asset or a liability is measured using the assumptions that market participants would use when pricing the asset or liability, assuming that market participants act in their economic best interest.

A fair value measurement of a non-financial asset takes into account a market participant's ability to generate economic benefits by using the asset in its highest and best use or by selling it to another market participant that would use the asset in its highest and best use.

The Company uses valuation techniques that are appropriate in the circumstances and for which sufficient data are available to measure fair value, maximising the use of relevant observable inputs and minimising the use of unobservable inputs.

All assets and liabilities for which fair value is measured or disclosed in the financial statements are categorised within the fair value hierarchy, described as follows, based on the lowest level input that is significant to the fair value measurement as a whole:

- Level 1 — Quoted (unadjusted) market prices in active markets for identical assets or liabilities
- Level 2 — Valuation techniques for which the lowest level input that is significant to the fair value measurement is directly or indirectly observable
- Level 3 — Valuation techniques for which the lowest level input that is significant to the fair value measurement is unobservable

For assets and liabilities that are recognised in the financial statements on a recurring basis, the Company determines whether transfers have occurred between levels in the hierarchy by re-assessing categorisation (based on the lowest level input that is significant to the fair value measurement as a whole) at the end of each reporting period.

2.9.6. OBVLADOVANJE TVEGANJA KAPITALA

Cilj družbe pri upravljanju kapitala je varovanje sposobnosti za nadaljnje aktivnosti podjetja z namenom zagotavljanja donosov za lastnike in ugodnosti za druge interesne skupine ter vzdrževanja optimalne strukture kapitala za zmanjšanje stroškov kapitala.

Za ohranitev ali prilagoditev kapitalske strukture lahko družba prilagodi znesek dividend, plačanih delničarjem, donos kapitala delničarjem z izdajo novih delnic ali pa zmanjša dolg s prodajo sredstev podjetja.

v EUR	31. 12. 2021	31. 12. 2020
Skupaj posojila	10.800.000	13.700.000
Skupaj obveznosti iz najemov	1.695.632	1.597.006
Zmanjšane za denarna sredstva	-481.669	-460.571
Neto dolg	**12.013.963**	**14.836.435**
Skupaj kapital	45.915.774	43.543.998
Skupaj kapital in neto dolg	**57.929.738**	**58.380.433**
Delež dolga v financiranju	**21%**	**25%**
Finančni vzvod	**26%**	**34%**

2.9.7. VALUTNO TVEGANJE

Podjetje ne posluje v tujih valutah, zato nima valutnega tveganja.

2.9.8. POŠTENA VREDNOST

Družba meri finančne instrumente in nefinančna sredstva/naložbe po pošteni vrednosti na dan bilance stanja.

Poštena vrednost je cena, ki bi bila prejeta za prodajo sredstva ali plačana za prenos obveznosti transakcije med udeleženci na trgu, na datum merjenja. Merjenje poštene vrednosti temelji na predpostavki, da je prodaja sredstva ali prenos obveznosti možna:

- na primarnem trgu za sredstvo ali obveznost ali
- v odsotnosti primarnega trga, na najbolj ugodnem trgu za sredstvo ali obveznost. Glavni ali najugodnejši trg pa mora biti dostopen družbi.

Poštena vrednost sredstva ali obveznosti je merjena pod predpostavko, da ob določanju cene na trgu udeleženci ravnajo v skladu z najboljšimi gospodarskimi interesi.

Merjenje poštene vrednosti nefinančnih sredstev/naložb upošteva sposobnost udeležencev trga, da ustvarijo ekonomske prednosti uporabe sredstva v njegovem najboljšem namenu ali prodajo sredstvo drugemu udeležencu, ki bi njegov namen še bolje izkoristil.

Družba uporablja ocenjevalne tehnike, ki so najprimernejše v določenih okoliščinah ter so z zadostnimi podatki na voljo za merjenje poštene vrednosti. Družba povečuje uporabo ustreznih opazovanih vnosov in zmanjšuje uporabo vnosov, ki jih je težko opazovati.

Sredstva in obveznosti, za katere se meri poštena vrednost ali so razkrita v finančnih izkazih, so kategorizirana (kot je opisano v nadaljevanju) iz najnižje do najvišje ravni, ki je pomemben parameter za meritev poštene vrednosti v celoti:

- raven 1 – ponudbene (neprilagojene) tržne cene na aktivnih trgih za enaka sredstva ali obveznosti
- raven 2 – metode vrednotenja, za katere je najnižja raven, ki je pomembna za meritev poštene cene, neposredno ali posredno opazovana
- raven 3 – metode vrednotenja, za katere se najnižja raven, ki je pomembna za meritev poštene cene, ne da opazovati

Za sredstva in naložbe, ki so prepoznane v finančnih izkazih na ponavljajoči se bazi, družba odloči, ali so se prenosi pojavili med ravnmi v ponovni ocenitvi kategorizacije (temeljno na razdelitvi iz najnižje do najvišje ravni, kot pomemben parameter za meritev poštene vrednosti v celoti) ob koncu vsakega obdobja poročanja.

The following table provides the fair value measurement hierarchy of the Company's assets and liabilities

Quantitative disclosures fair value measurement hierarchy for assets as at December 31, 2021:

in EUR	Date of valuation	Total	Quoted prices in active markets (Level 1)	Significant observable inputs (Level 2)	Significant unobservable inputs (Level 3)
Assets measured at fair value		**0**	**0**	**0**	**0**
Assets for which fair values are disclosed		**52,500**	**0**	**0**	**52,500**
Loans to employees	12. 31. 2021	52,500	0	0	52,500
Trade receivables		**9,528,483**	**0**	**0**	**9,528,483**
Payables from contracts with customers		**187,734**	**0**	**0**	**187,734**
Liabilities for which fair values are disclosed		**10,800,000**	**0**	**0**	**10,800,000**
Interest-bearing loans and borrowings	12. 31. 2021	10,800,000	0	0	10,800,000

Quantitative disclosures fair value measurement hierarchy for assets as at December 31, 2020:

in EUR	Date of valuation	Total	Quoted prices in active markets (Level 1)	Significant observable inputs (Level 2)	Significant unobservable inputs (Level 3)
Assets measured at fair value		**0**	**0**	**0**	**0**
Assets for which fair values are disclosed		**20,904**	**0**	**0**	**20,904**
Loans to employees	12. 31. 2020	20,904	0	0	20,904
Trade receivables		**6,824,200**	**0**	**0**	**6,824,200**
Payables from contracts with customers		**284,349**	**0**	**0**	**284,349**
Liabilities for which fair values are disclosed		**13,700,000**	**0**	**0**	**13,700,000**
Interest-bearing loans and borrowings	12. 31. 2020	13,700,000	0	0	13,700,000

The management assessed that cash and short-term deposits, trade receivables, trade payables, bank overdrafts and other current liabilities approximate their carrying amounts largely due to the short-term maturities of these instruments

There have been no transfers between Level 1 and Level 2 during the period.

Set out below is a comparison by class of the carrying amounts and fair value of the Company's financial instruments, other than those with carrying amounts are reasonable approximations of fair values:

in EUR	Carrying amount		Fair value	
	12. 31. 2021	12. 31. 2020	12. 31. 2021	12. 31. 2020
Financial assets				
Receivables	9,528,483	6,824,200	9,528,483	6,824,200
Loans	52,500	20,904	52,500	20,904
Cash	481,669	460,571	481,669	460,571
Liabilities				
Trade payables	-5,826,511	-4,026,491	-5,826,511	-4,026,491
Payables from contracts with customers	-187,734	-284,349	-187,734	-284,349
Interest-bearing loans and borrowings	-10,800,000	-13,700,000	-10,800,000	-13,700,000

Spodnja tabela prikazuje merjenje kategorizacije družbenih sredstev in obveznosti

Kvantitativna razkritja merjenja poštene vrednosti za sredstva, na dan 31. 12. 2021:

v EUR	Datum ocenjevanja	Skupaj	Ponudbene cene na aktivnih trgih (Raven 1)	Pomembni opazovani vnosi (Raven 2)	Pomembni neopazovani vnosi (Raven 3)
Sredstva, merjena po pošteni vrednosti		**0**	**0**	**0**	**0**
Sredstva, za katera so razkrite poštene vrednosti		**52.500**	**0**	**0**	**52.500**
Posojila zaposlenim	31. 12. 2021	52.500	0	0	52.500
Kratkoročne terjatve do kupcev		**9.528.483**	**0**	**0**	**9.528.483**
Obveznosti iz pogodb kupcev		**187.734**	**0**	**0**	**187.734**
Obveznosti, za katere so razkrite poštene vrednosti		**10.800.000**	**0**	**0**	**10.800.000**
Obrestovana posojila in krediti	31. 12. 2021	10.800.000	0	0	10.800.000

Kvantitativna razkritja merjenja poštene vrednosti za sredstva, na dan 31. 12. 2020:

v EUR	Datum ocenjevanja	Skupaj	Ponudbene cene na aktivnih trgih (Raven 1)	Pomembni opazovani vnosi (Raven 2)	Pomembni neopazovani vnosi (Raven 3)
Sredstva, merjena po pošteni vrednosti		**0**	**0**	**0**	**0**
Sredstva, za katera so razkrite poštene vrednosti		**20.904**	**0**	**0**	**20.904**
Posojila zaposlenim	31. 12. 2020	20.904	0	0	20.904
Kratkoročne terjatve do kupcev		**6.824.200**	**0**	**0**	**6.824.200**
Obveznosti iz pogodb kupcev		**284.349**	**0**	**0**	**284.349**
Obveznosti, za katere so razkrite poštene vrednosti		**13.700.000**	**0**	**0**	**13.700.000**
Obrestovana posojila in krediti	31. 12. 2020	13.700.000	0	0	13.700.000

Vodstvo je ocenilo, da se denar, kratkoročni depoziti, terjatve do kupcev, obveznosti do dobaviteljev, prekoračitve na bančnih računih ter druge tekoče obveznosti približujejo svojim knjigovodskim vrednostim predvsem zaradi kratkoročnih zapadlosti omenjenih spremenljivk.

V omenjenem obdobju ni prišlo do prerazporeditve sredstev med ravnijo 1 in ravnijo 2.

Kot je določeno spodaj, je primerjava po kategorijah razredov med knjigovodskimi vrednostmi in poštenimi vrednostmi finančnih instrumentov družbe sprejemljiv približek poštenih vrednosti.

v EUR	Knjigovodska vrednost		Poštena vrednost	
	31. 12. 2021	31. 12. 2020	31. 12. 2021	31. 12. 2020
Sredstva				
Terjatve	9.528.483	6.824.200	9.528.483	6.824.200
Posojila	52.500	20.904	52.500	20.904
Denarna sredstva	481.669	460.571	481.669	460.571
Obveznosti				
Obveznosti do dobaviteljev	-5.826.511	-4.026.491	-5.826.511	-4.026.491
Obveznosti iz pogodb kupcev	-187.734	-284.349	-187.734	-284.349
Obresti na posojila in posojila	-10.800.000	-13.700.000	-10.800.000	-13.700.000

2.9.9. CRITICAL ACCOUNTING JUDGMENTS, ESTIMATES AND ASSUMPTIONS

Estimates and judgments are continually evaluated and are based on historical experience and other factors, including expectations of future events that are believed to be reasonable under the circumstances.

The Company makes estimates and assumptions concerning the future. The resulting accounting estimates will, by definition, seldom equal the related actual results. The estimates and assumptions that have a significant risk of causing a material adjustment to the carrying amounts of assets and liabilities within the next financial year are addressed below.

Estimates and Assumptions

The key assumptions concerning the future and other key sources of estimation uncertainty at the reporting date, that have a significant risk of causing a material adjustment to the carrying amounts of assets and liabilities within the next financial year, are described below. The Company based its assumptions and estimates on parameters available when the financial statements were prepared. Existing circumstances and assumptions about future developments, however, may change due to market changes or circumstances arising beyond the control of the Company.

Impairment of goodwill

The Company tests annually whether goodwill has suffered any impairment, in accordance with the methodology and assumptions presented in note 2.10. The carrying value of goodwill as of December 31, 2021 amounts to EUR 1.839.460.

An impairment of goodwill exists when the carrying value of the cash generating unit (CGU) to which the goodwill has been allocated exceeds its recoverable amount, which is the higher of its fair value less costs to sell and its value in use. The fair value less costs to sell calculation is based on available data from binding sales transactions in an arm's length transaction of similar assets or observable market prices less incremental costs for disposing of the asset. The value in use calculation is based on a discounted cash flow model. The cash flows are derived from the budget for the end of the contract period and do not include restructuring activities that the Company is not yet committed to or significant future investments that will enhance the asset's performance of the cash generating unit being tested. The recoverable amount is most sensitive to the discount rate used for the discounted cash flow model as well as the expected future cash inflows and the growth rate used for extrapolation purposes. The key assumptions used to determine the recoverable amount for the different cash generating units, including a sensitivity analysis, are further explained in the 2.10.

Judgments, estimates and key assumptions are regularly checked. Since judgments are subject to subjective assumptions and a certain level of insecurity, subsequent actual effects can differ from estimates. New judgments, estimates and key assumptions are recognised in the period in which they were changed, if the change only affects this period, or also in all subsequent periods, if the change also affects subsequent periods.

Judgments

In the process of applying the Company's accounting policies, the Management has made the following judgments, which have the most significant effect on the amounts recognised in the financial statements:

Concession agreements and application of IFRIC 12.

The Company applied IFRIC 12 within its financial statements for the first time for 2010. Thereafter, the Company considered the specific IFRIC 12 accounting model to use (i.e. "intangible assets" versus "financial assets" model) in accounting for its concession agreements, in accordance with IFRIC 12 requirements.

In accordance with the concession agreements between the Company and the municipalities, the gas distribution network is property of the Company until the end of the concession period. These agreements specify that assets are to be operated by the Company. Therefore, the Company has the exclusive right to use these assets over the concession period and will dispose them to the municipalities at the end of the concession periods at a determined price. The Company receives the majority of the benefits associated with the assets, including the right to charge customers directly for the gas distribution services it provides to them, and is exposed to the majority of risks, including the requirement to maintain the network assets over their remaining useful life within the Company, and the Company's financial performance is directly linked to the condition of the network system. Consequently, the Company has concluded that it meets the criteria outlined within IFRIC 12 for its concession agreements to fall within the scope of IFRIC 12 and has thereafter concluded that the "intangible assets" model outlined within IFRIC 12 is the most appropriate method of accounting for its Concession agreements, in accordance with IFRIC 12 requirements.

2.9.9. POMEMBNE RAČUNOVODSKE OCENE IN PRESOJE

Ocene in presoje se neprestano vrednotijo in so narejene na podlagi preteklih izkušenj ter drugih dejstev, vključno s pričakovanji prihodnjih dogodkov, za katere je verjeti, da so v danih okoliščinah smiselni.

Podjetje oblikuje ocene in predpostavke o prihodnosti. Rezultati računovodskih ocen bodo, po definiciji, le redko enaki dejanskim rezultatom. Ocene in predpostavke, kjer obstaja pomembno tveganje, posledica katerega bi bile materialne prilagoditve vrednosti sredstev in obveznosti v naslednjem poslovnem letu, so obravnavane v nadaljevanju.

Pomembne računovodske presoje

V nadaljevanju so opisane glavne predpostavke glede prihodnosti in drugi ključni viri za oceno negotovosti na dan poročanja, ki lahko povzročijo bistvene spremembe knjigovodske vrednosti sredstev in obveznosti v naslednjem poslovnem letu. Predpostavke in ocene temeljijo na parametrih, ki so bili na voljo, ko so bili pripravljeni računovodski izkazi. Obstoječe razmere in predpostavke o prihodnjem razvoju se lahko spremenijo zaradi sprememb na trgu ali okoliščin, ki so zunaj nadzora podjetja. Takšne spremembe se kažejo v predpostavkah, ko se le-te pojavijo.

Oslabitev dobrega imena

Skladno z računovodskimi usmeritvami, opredeljenimi v pojasnilu 2.10., podjetje letno preverja, ali je treba oslabiti dobro ime. Neodpisana vrednost dobrega imena na dan 31. 12. 2021 je znašala 1.839.460 EUR.

Dobro ime je treba oslabiti, ko knjigovodska vrednost denar ustvarjajoče enote (CGU), ki ji pripada dobro ime, presega njegovo nadomestljivo vrednost, ki je večja od njegove poštene vrednosti, zmanjšane za stroške prodaje ali njegove vrednosti pri uporabi. Izračun poštene vrednosti, zmanjšan za stroške prodaje, temelji na razpoložljivih podatkih iz zavezujočih prodajnih poslov s podobnimi sredstvi ali na tržnih cenah, zmanjšanih za dodatne stroške izločenih sredstev. Izračun vrednosti v uporabi temelji na modelu diskontiranega denarnega toka. Denarni tokovi izhajajo iz poslovnih projekcij podjetja do konca pogodbenega razmerja in ne vključujejo dejavnosti prestrukturiranja, s katerimi se družba še ni zavezala, ali večjih naložb v prihodnosti, ki bodo povečale učinkovitost sredstev denar ustvarjajočih enot, ki se testirajo. Nadomestljiva vrednost je v največji meri odvisna od diskontne stopnje, uporabljene v modelu diskontiranja denarnega toka, kot tudi od pričakovanih prihodnjih denarnih pritokov in stopnje rasti, uporabljene za namen ekstrapolacije. Ključne predpostavke, uporabljene pri ugotovitvi nadomestljive vrednosti za različne enote, ki ustvarjajo denar, vključno z analizo občutljivosti, so obrazložene v pojasnilu 2.10.

Ocene, presoje in predpostavke se redno pregledujejo. Ker so ocene podvržene subjektivni presoji in določeni stopnji negotovosti, se poznejši dejanski rezultati lahko razlikujejo od ocen. Spremembe računovodskih ocen, presoj in predpostavk se pripoznajo v obdobju, v katerem so bile ocene spremenjene, če sprememba vpliva samo na to obdobje, ali v obdobju spremembe in v prihodnjih obdobjih, če sprememba vpliva na prihodnja obdobja.

Ocene

V procesu izvrševanja računovodskih usmeritev družbe je vodstvo podjetja prišlo do ugotovitev, ki imajo pomemben vpliv na zneske, pripoznane v računovodskih izkazih:

Koncesijske pogodbe in uporaba pojasnila OPMSRP 12.

Podjetje je prvič uporabilo pojasnilo OPMSRP 12 v okviru svojih finančnih izkazov za leto 2010. Podjetje je za koncesijske pogodbe, v skladu z zahtevami pojasnila OPMSRP 12, upoštevalo specifičen OPMSRP 12 računovodski model (tj. model »neopredmetenih sredstev« proti modelu »finančnih sredstev«).

V skladu s koncesijskimi pogodbami med podjetjem ADRIAPLIN in občinami je distribucijsko omrežje zemeljskega plina v lasti podjetja do konca koncesijskega obdobja. Ti dogovori določajo, da so sredstva v upravljanju podjetja. Na osnovi tega ima podjetje ekskluzivno pravico do uporabe teh sredstev v času koncesije in bo sredstva vrnilo občinam ob koncu koncesijskega obdobja po vnaprej določeni ceni. Podjetje prejema večino ugodnosti, ki so povezane s sredstvi, in je izpostavljeno večini tveganj, vključno z zahtevo vzdrževanja sredstev omrežja med njihovo preostalo dobo uporabe v podjetju. Tudi poslovni rezultat podjetja je odvisen od stanja teh sredstev. Posledično so v podjetju ugotovili, da izpolnjujejo merila v pojasnilu OPMSRP 12 glede svojih koncesijskih pogodb ter prišli do sklepa, da je »model neopredmetenih sredstev« v OPMSRP 12, skladno z zahtevami OPMSRP 12, najustreznejša metoda računovodenja za koncesijske pogodbe.

2.10. INTANGIBLE ASSETS

2021 in EUR	Software and other int. assets	Concession intangible assets	Goodwill	Other int. assets in progress	Concession in progress	TOTAL
COSTS VALUE						
At January 1	**2,080,698**	**97,713,002**	**1,839,460**	**0**	**123,333**	**101,756,493**
Additions	25,601	0	0	311,181	2,858,480	3,195,262
Transfer	311,181	2,902,773	0	-311,181	-2,902,773	0
Disposals	-19,004	-183,430	0	0	0	-202,434
At December 31	**2,398,476**	**100,432,344**	**1,839,460**	**0**	**79,040**	**104,749,321**
AMORTISATION						
At January 1	**1,712,761**	**46,266,935**	**0**	**0**	**0**	**47,979,696**
Amortisation	187,957	3,791,182	0	0	0	3,979,139
Disposals	-19,004	-158,279	0	0	0	-177,283
At December 31	**1,881,715**	**49,899,838**	**0**	**0**	**0**	**51,781,552**
NET VALUE						
At January 1	**367,937**	**51,446,067**	**1,839,460**	**0**	**123,333**	**53,776,796**
At December 31	**516,762**	**50,532,507**	**1,839,460**	**0**	**79,040**	**52,967,769**

2020 in EUR	Software and other int. assets	Concession intangible assets	Goodwill	Other int. assets in progress	Concession in progress	TOTAL
COSTS VALUE						
At January 1	**2,137,195**	**94,915,078**	**1,839,460**	**0**	**424,435**	**99,316,167**
Additions	15,149	0	0	150,097	2,943,817	3,109,062
Transfer	150,097	3,244,919	0	-150,097	-3,244,919	0
Disposals	-221,742	-446,995	0	0	0	-668,737
At December 31	**2,080,698**	**97,713,002**	**1,839,460**	**0**	**123,333**	**101,756,493**
AMORTISATION						
At January 1	**1,706,235**	**43,052,683**	**0**	**0**	**0**	**44,758,918**
Amortisation	228,269	3,650,900	0	0	0	3,879,169
Disposals	-221,742	-436,648	0	0	0	-658,390
At December 31	**1,712,761**	**46,266,935**	**0**	**0**	**0**	**47,979,696**
NET VALUE						
At January 1	**430,960**	**51,862,394**	**1,839,460**	**0**	**424,435**	**54,557,249**
At December 31	**367,937**	**51,446,067**	**1,839,460**	**0**	**123,333**	**53,776,796**

The Company's service concession agreements are related to the distribution of gas, which means that the Company has the exclusive right to construct and operate the gas network within the municipal area for the whole duration of the contract.

The residual values of the gas networks are established by the individual concession contracts with the municipalities, in which the conditions are set for the future disposal of the gas networks' distribution assets. Most of them foresee recovery of the unamortised value of the network.

The amount, timing and certainty of the future cash flows are regulated by the Energy Law through the Energy Agency of the Republic of Slovenia.

In connection with the adoption of IFRIC 12, the carrying value of the majority of the gas distribution network assets was transferred to concession rights within intangible assets.

There are no pledges on intangible fixed assets in favour of third parties. The gas distribution networks are restricted in such a way that the Company cannot sell its rights on the networks without prior consent of the individual municipalities.

As at December 31, 2021 the Company has firm commitments for the gas distribution network in the amount of EUR 4,657,379 (2020: EUR 799,586).

2.10. NEOPREDMETENA DOLGOROČNA SREDSTVA

2021 v EUR	Programska oprema in druga NDS	Koncesijska sredstva	Dobro ime	Druga NDS v pridobivanju	Koncesijska NDS v pridobivanju	SKUPAJ
NABAVNA VREDNOST						
Stanje 1. 1.	**2.080.698**	**97.713.002**	**1.839.460**	**0**	**123.333**	**101.756.493**
Pridobitve	25.601	0	0	311.181	2.858.480	3.195.262
Prenos	311.181	2.902.773	0	-311.181	-2.902.773	0
Izločitev	-19.004	-183.430	0	0	0	-202.434
Stanje 31. 12.	**2.398.476**	**100.432.344**	**1.839.460**	**0**	**79.040**	**104.749.321**
POPRAVEK VREDNOSTI						
Stanje 1. 1.	**1.712.761**	**46.266.935**	**0**	**0**	**0**	**47.979.696**
Amortizacija	187.957	3.791.182	0	0	0	3.979.139
Izločitev	-19.004	-158.279	0	0	0	-177.283
Stanje 31. 12.	**1.881.715**	**49.899.838**	**0**	**0**	**0**	**51.781.552**
NEODPISANA VREDNOST						
Stanje 1. 1.	**367.937**	**51.446.067**	**1.839.460**	**0**	**123.333**	**53.776.796**
Stanje 31. 12.	**516.762**	**50.532.507**	**1.839.460**	**0**	**79.040**	**52.967.769**

2020 v EUR	Programska oprema in druga NDS	Koncesijska sredstva	Dobro ime	Druga NDS v pridobivanju	Koncesijska NDS v pridobivanju	SKUPAJ
NABAVNA VREDNOST						
Stanje 1. 1.	**2.137.195**	**94.915.078**	**1.839.460**	**0**	**424.435**	**99.316.167**
Pridobitve	15.149	0	0	150.097	2.943.817	3.109.062
Prenos	150.097	3.244.919	0	-150.097	-3.244.919	0
Izločitev	-221.742	-446.995	0	0	0	-668.737
Stanje 31. 12.	**2.080.698**	**97.713.002**	**1.839.460**	**0**	**123.333**	**101.756.493**
POPRAVEK VREDNOSTI						
Stanje 1. 1.	**1.706.235**	**43.052.683**	**0**	**0**	**0**	**44.758.918**
Amortizacija	228.269	3.650.900	0	0	0	3.879.169
Izločitev	-221.742	-436.648	0	0	0	-658.390
Stanje 31. 12.	**1.712.761**	**46.266.935**	**0**	**0**	**0**	**47.979.696**
NEODPISANA VREDNOST						
Stanje 1. 1.	**430.960**	**51.862.394**	**1.839.460**	**0**	**424.435**	**54.557.249**
Stanje 31. 12.	**367.937**	**51.446.067**	**1.839.460**	**0**	**123.333**	**53.776.796**

Koncesijske pogodbe v lasti podjetja se nanašajo na distribucijo zemeljskega plina, kar pomeni, da ima podjetje ekskluzivno pravico za gradnjo in upravljanje distribucijskega omrežja na območju občine med veljavnostjo koncesije.

Preostale vrednosti omrežja so določene na podlagi posameznih koncesijskih pogodb z občinami, v katerih so določeni pogoji za prihodnje razpolaganje s sredstvi distribucijskega omrežja. V večini primerov je kot preostala vrednost predvidena neodpisana vrednost distribucijskega omrežja.

Zneski, čas in verjetnost prihodnjih denarnih tokov so regulirani s strani Energetskega zakona in Javne agencije za energijo RS.

V povezavi s sprejemom OPMSRP 12 se je distribucijsko omrežje preneslo na koncesijska dolgoročna sredstva znotraj neopredmetenih sredstev.

Neopredmetena osnovna sredstva niso zastavljena. Razpolaganje z distribucijskim omrežjem je omejeno v smislu, da podjetje ne more prodati ali zastaviti distribucijskega omrežja brez predhodne odobritve posamezne občine.

Na dan 31. 12. 2021 imamo sklenjenih in nerealiziranih pogodb za gradnjo distribucijskega omrežja v višini 4.657.379 EUR (2020: 799.586 EUR).

The cost value of concession assets includes the cost of building the gas distribution networks for the purpose of operating under the provisions of the individual concession agreements. In 2021, the Company capitalised labour, material and service costs in the amount of EUR 2,858,119 and in 2020 in the amount of EUR 2,943,817, related to the construction of the gas distribution networks.

As at December 31, 2021 the Company has "not overdue" liabilities for intangible assets in the amount of EUR 634,960 (2020: EUR 811,069).

In 2021 and 2020, the Company invested mostly in the gas distribution networks.

The Company has in force the following categories of concession agreements:

Residual duration of the concession agreements	Number of concession agreements
Less than 5 years	10
Between 5 and 12 years	19
Between 13 and 19 years	0

The Company has a few concession agreements where the gas service lines are owned by the final customers, while under the remaining concession contract the Company is the owner of the gas service line and the customers pay a contribution for the connection to the network.

The obligation to construct the gas network in the concession contracts has been largely completed.

The gas network is subject to the criteria of feasibility, which in turn means that when building the network, we must strive for the efficiency of such investments.

Right-of-Use comprises licences for software. The useful life of Right-of-Use is determined by the lease term as the non-cancellable period for which the lessee has contracted to lease the asset together with any further terms for which the lessee has the option to continue to lease the asset, with or without further payment, when at the inception of the lease it is reasonably certain that the lessee will exercise the option.

The portion of intangible fixed assets that represents rights of use under IFRS 16:

2021 in EUR	Software and licenses - in leasing
COSTS VALUE	
At January 1	**183,801**
Additions	25,601
Transfer	0
Disposals	-19,004
AT December 31	**190,398**
AMORTIZATION	
At January 1	**113,225**
Amortization	63,291
Disposals	-19,004
At December 31	**157,513**
NET VALUE	
At January 1	**70,575**
At December 31	**32,884**

2020 in EUR	Software and licenses - in leasing
COSTS VALUE	
At January 1	**168,652**
Additions	15,149
Transfer	0
Disposals	0
AT December 31	**183,801**
AMORTIZATION	
At January 1	**49,061**
Amortization	64,164
Disposals	0
At December 31	**113,225**
NET VALUE	
At January 1	**119,590**
At December 31	**70,575**

Impairment tests for goodwill

Goodwill in the amount of EUR 1,839,460 is due to the purchase of the company Slovenski plinovodi d.o.o.

The recoverable amount of CGU "average value" is used in calculations. These calculations use cash flow projections

Nabavna vrednost koncesijskih sredstev vsebuje stroške gradnje plinovodnega omrežja, ki jih je mogoče pripisati neposredno njegovi usposobitvi za namen distribucije v skladu s posamezno koncesijsko pogodbo. V letu 2021 je podjetje usredstvilo stroške dela, materiala in storitev v višini 2.858.119 EUR in v letu 2020 v višini 2.943.817 EUR v povezavi z gradnjo distribucijskega omrežja.

Na dan 31. 12. 2021 ima podjetje nezapadlih obveznosti za neopredmetena osnovna sredstva v višini 634.960 EUR (2020: 811.069 EUR).

Podjetje je v letih 2021 in 2020 investiralo predvsem v distribucijsko omrežje.

Podjetje je v času svojega poslovanja sklenilo naslednje koncesijske pogodbe:

Preostala doba veljavnosti koncesijskih pogodb	Število koncesijskih pogodb
Manj kot 5 let	10
Od 5 do 12 let	19
Od 13 do 19 let	0

Podjetje ima nekaj koncesijskih pogodb, kjer je priključni plinovod za plin v lasti končnih uporabnikov, medtem ko je po preostalih koncesijskih pogodbah priključni plinovod za plin v lasti podjetja in končni odjemalci plačajo podjetju prispevek za priključitev na omrežje.

Obveznost gradnje plinovodnega omrežja iz koncesijskih pogodb je bila v pretežni meri izpolnjena.

Gradnja plinovodnega omrežja je podvržena merilu rentabilnosti, kar posledično pomeni, da moramo pri gradnji omrežja stremeti k smotrnosti tovrstnih investicij.

Pravice do uporabe sredstev predstavljajo licence za uporabo programske opreme. Življenjska doba pravice do uporabe sredstva je usklajena s trajanjem licenčne pogodbe kot obdobjem, v katerem pogodbe ni mogoče odpovedati in v katerem ima licencojemalec pogodbeno pravico do uporabe programske opreme, ki je predmet pogodbe, skupaj z nadaljnjimi določbami, po katerih ima licencojemalec možnost podaljšanja licenčne pogodbe, z dodatnim plačilom ali brez njega, če je ob začetku najema precej gotovo, da bo licencojemalec to možnost izrabil.

Del neopredmetenih osnovnih sredstev, ki predstavlja pravice do uporabe po MSRP 16:

2021 v EUR	Programska oprema in licence - v najemu
NABAVNA VREDNOST	
Stanje 1. 1.	**183.801**
Pridobitve	25.601
Prenos	0
Izločitev	-19.004
Stanje 31. 12.	**190.398**
POPRAVEK VREDNOSTI	
Stanje 1. 1.	**113.225**
Amortizacija	63.291
Izločitev	-19.004
Stanje 31. 12.	**157.513**
NEODPISANA VREDNOST	
Stanje 1. 1.	**70.575**
Stanje 31. 12.	**32.884**

2020 v EUR	Programska oprema in licence - v najemu
NABAVNA VREDNOST	
Stanje 1. 1.	**168.652**
Pridobitve	15.149
Prenos	0
Izločitev	0
Stanje 31. 12.	**183.801**
POPRAVEK VREDNOSTI	
Stanje 1. 1.	**49.061**
Amortizacija	64.164
Izločitev	0
Stanje 31. 12.	113.225
NEODPISANA VREDNOST	
Stanje 1. 1.	**119.590**
Stanje 31. 12.	**70.575**

Preizkus oslabitve dobrega imena

Dobro ime v višini 1.839.460 EUR je podjetje pridobilo z nakupom podjetja Slovenski plinovodi d.o.o.

Nadomestljiva vrednost CGU po izračunih »vrednosti pri uporabi«. V teh izračunih se uporabljajo projekcije denarnih

based on four-year business projections approved by the Management and an annual growth rate of residual free cash flow (residual value) of 0.00 % (2020: 1.50%). CGU represents the Company as a whole. In order to calculate the present value, we used the WACC of 4.70% (2020: 4.50%).

Sensitivity analysis of the discount rate shows an indicator of impairment if we use WACC of 6.8% and for revenues, it shows an indicator of impairment if the revenues drops by 3.1%.

2.11. PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT

2021 in EUR	Buildings	Other plant and equipment	Cogeneration	In progress	Total
COSTS VALUE					
At January 1	**2,158,552**	**2,251,088**	**1,634,887**	**0**	**6,044,527**
Additions	393,344	0	0	294,828	688,173
Transfer	0	294,828	0	-294,828	0
Disposal	-150,811	-118,076	-842,205	0	-1,111,093
At December 31	**2,401,085**	**2,427,840**	**792,682**	**0**	**5,621,607**
DEPRECIATION					
At January 1	**321,628**	**1,378,804**	**1,131,843**	**0**	**2,832,275**
Depreciation	199,255	310,846	121,379	0	631,479
Disposal	-68,278	-116,947	-642,429	0	-827,654
At December 31	**452,605**	**1,572,702**	**610,792**	**0**	**2,636,100**
NET VALUE					
At January 1	**1,836,924**	**872,284**	**503,045**	**0**	**3,212,253**
AT December 31	**1,948,480**	**855,138**	**181,890**	**0**	**2,985,508**

2020 in EUR	Buildings	Other plant and equipment	Cogeneration	In progress	Total
COSTS VALUE					
At January 1	**1,585,174**	**2,243,104**	**1,634,887**	**0**	**5,463,165**
Additions	479,524	0	0	530,780	1,010,303
Transfer	173,481	357,299	0	-530,780	0
Disposal	-79,627	-349,315	0	0	-428,941
At December 31	**2,158,552**	**2,251,088**	**1,634,887**	**0**	**6,044,527**
DEPRECIATION					
At January 1	**169,185**	**1,434,928**	**968,354**	**0**	**2,572,468**
Depreciation	175,359	288,839	163,489	0	627,686
Disposal	-22,916	-344,964	0	0	-367,879
At December 31	**321,628**	**1,378,804**	**1,131,843**	**0**	**2,832,275**
NET VALUE					
At January 1	**1,415,989**	**808,176**	**666,533**	**0**	**2,890,698**
AT December 31	**1,836,924**	**872,284**	**503,045**	**0**	**3,212,253**

The accumulated cost value of fully depreciated fixed assets totals EUR 807,534 as at December 31, 2021 (661,206 EUR as at December 31, 2020).

The property, plant and equipment assets are not pledged.

tokov na podlagi štiriletnih poslovnih projekcij, odobrenih s strani vodstva in letna stopnja rasti preostalega prostega denarnega toka (reziduala) 0,00 % (2020: 1,50 %). CGU predstavlja podjetje kot celota. Za izračun sedanje vrednosti smo uporabili WACC v višini 4,70 % (2020: 4,50 %).

Analiza občutljivosti za diskontno stopnjo nam pokaže indikator slabitve, če uporabimo WACC v višini 6,8 %. Za prihodke nam pokaže indikator slabitve, če prihodki padejo za 3,1 %.

2.11. OPREDMETENA OSNOVNA SREDSTVA

2021 v EUR	Zgradba	Druge naprave in oprema	Kogeneracija	V pridobivanju	Skupaj
NABAVNA VREDNOST					
Stanje 1. 1.	**2.158.552**	**2.251.088**	**1.634.887**	**0**	**6.044.527**
Pridobitve	393.344	0	0	294.828	688.173
Prenosi	0	294.828	0	-294.828	0
Izločitev	-150.811	-118.076	-842.205	0	-1.111.093
Stanje 31. 12.	**2.401.085**	**2.427.840**	**792.682**	**0**	**5.621.607**
POPRAVEK VREDNOSTI					
Stanje 1. 1.	**321.628**	**1.378.804**	**1.131.843**	**0**	**2.832.275**
Amortizacija	199.255	310.846	121.379	0	631.479
Izločitev	-68.278	-116.947	-642.429	0	-827.654
Stanje 31. 12.	**452.605**	**1.572.702**	**610.792**	**0**	**2.636.100**
NEODPISANA VREDNOST					
Stanje 1. 1.	**1.836.924**	**872.284**	**503.045**	**0**	**3.212.253**
Stanje 31. 12.	**1.948.480**	**855.138**	**181.890**	**0**	**2.985.508**

2020 v EUR	Zgradba	Druge naprave in oprema	Kogeneracija	V pridobivanju	Skupaj
NABAVNA VREDNOST					
Stanje 1. 1.	**1.585.174**	**2.243.104**	**1.634.887**	**0**	**5.463.165**
Pridobitve	479.524	0	0	530.780	1.010.303
Prenosi	173.481	357.299	0	-530.780	0
Izločitev	-79.627	-349.315	0	0	-428.941
Stanje 31. 12.	**2.158.552**	**2.251.088**	**1.634.887**	**0**	**6.044.527**
POPRAVEK VREDNOSTI					
Stanje 1. 1.	**169.185**	**1.434.928**	**968.354**	**0**	**2.572.468**
Amortizacija	175.359	288.839	163.489	0	627.686
Izločitev	-22.916	-344.964	0	0	-367.879
Stanje 31. 12.	**321.628**	**1.378.804**	**1.131.843**	**0**	**2.832.275**
NEODPISANA VREDNOST					
Stanje 1. 1.	**1.415.989**	**808.176**	**666.533**	**0**	**2.890.698**
Stanje 31. 12.	**1.836.924**	**872.284**	**503.045**	**0**	**3.212.253**

Nabavna vrednost v celoti amortiziranih sredstev na dan 31. 12. 2021 znaša 807.534 EUR (661.206 EUR na dan 31. 12. 2020).

Opredmetena osnovna sredstva niso zastavljena.

In 2021 and 2020, the company mainly invested in purchase of a warehouse (EUR 173,481 in 2020), equipment for gas network maintenance (EUR 124,317 in 2021 and EUR 17,395 in 2020) and computer hardware and GSM box (EUR 111,880 in 2021 and EUR 220,738 in 2020).

Right-of-Use comprises mainly office leases and gas network leases. The useful life of Right-of-Use is determined by the lease term as the non-cancellable period for which the lessee has contracted to lease the asset together with any further terms for which the lessee has the option to continue to lease the asset, with or without further payment, when at the inception of the lease it is reasonably certain that the lessee will exercise the option.

The portion of property, plant and equipment that represents rights of use under IFRS 16:

2021 in EUR	Buildings - in leasing
COSTS VALUE	
At January 1	**1,810,313**
Additions	393,344
Transfer	0
Disposal	-150,811
At December 31	**2,052,847**
DEPRECIATION	
At January 1	**277,494**
Depreciation	185,312
Disposal	-68,278
At December 31	**394,528**
NET VALUE	
At January 1	**1,532,820**
AT December 31	**1,658,319**

2020 in EUR	Buildings - in leasing
COSTS VALUE	
At January 1	**1,410,417**
Additions	479,524
Transfer	0
Disposal	-79,627
At December 31	**1,810,313**
DEPRECIATION	
At January 1	**135,523**
Depreciation	164,886
Disposal	-22,916
At December 31	**277,494**
NET VALUE	
At January 1	**1,274,893**
AT December 31	**1,532,820**

2.12. DEFERRED TAX ASSETS

Deferred tax asset relates to the following:

in EUR	Statement of Financial position		Income Statement	
	12. 31. 2021	12. 31. 2020	2021	2020
Depreciation, Amortisation	613	947	334	334
Allowances for doubtful receivables	238,206	249,140	10,935	3,460
Employee benefits	18,408	17,588	-820	-2,263
Total	**257,227**	**267,676**	**10,449**	**1,532**

The deferred income tax assets are recognised for temporary differences related to doubtful debt allowances and for differences between accounting depreciation and tax depreciation. The deferred income tax assets are formed considering the income tax rate of 19% (19%, 2020).

The company did not recognise a deferred income tax through equity and has no deferred tax liabilities.

V letu 2021 in 2020 smo v največji meri investirali v nakup skladišča (173.481 EUR v 2020), opremo za vzdrževanje omrežja (124.317 EUR v 2021 in 17.395 EUR v 2020), računalniško opremo in GSM box (111.880 EUR v 2021 in 220.738 EUR v 2020).

Pravice do uporabe sredstev predstavljajo predvsem najemi poslovnih prostorov in plinovodnega omrežja. Življenjska doba pravice do uporabe sredstva je usklajena s trajanjem najema kot obdobjem, v katerem najema ni mogoče odpovedati in v katerem ima najemnik pogodbeno pravico do najema sredstva, ki je predmet najema, skupaj z nadaljnjimi določbami, po katerih ima najemnik možnost podaljšanja najema sredstva, z dodatnim plačilom ali brez njega, če je ob začetku najema precej gotovo, da bo najemnik to možnost izrabil.

Del opredmetenih osnovnih sredstev, ki predstavlja pravice do uporabe po MSRP 16:

2021 v EUR	Zgradba - v najemu
NABAVNA VREDNOST	
Stanje 1. 1.	**1.810.313**
Pridobitve	393.344
Prenosi	0
Izločitev	-150.811
Stanje 31. 12.	**2.052.847**
POPRAVEK VREDNOSTI	
Stanje 1. 1.	**277.494**
Amortizacija	185.312
Izločitev	-68.278
Stanje 31. 12.	**394.528**
NEODPISANA VREDNOST	
Stanje 1. 1.	**1.532.820**
Stanje 31. 12.	**1.658.319**

2020 v EUR	Zgradba - v najemu
NABAVNA VREDNOST	
Stanje 1. 1.	**1.410.417**
Pridobitve	479.524
Prenosi	0
Izločitev	-79.627
Stanje 31. 12.	**1.810.313**
POPRAVEK VREDNOSTI	
Stanje 1. 1.	**135.523**
Amortizacija	164.886
Izločitev	-22.916
Stanje 31. 12.	**277.494**
NEODPISANA VREDNOST	
Stanje 1. 1.	**1.274.893**
Stanje 31. 12.	**1.532.820**

2.12. ODLOŽENE TERJATVE ZA DAVEK

Odložene terjatve se nanašajo na naslednje:

v EUR	Izkaz finančnega položaja		Izkaz poslovnega izida	
	31. 12. 2021	31. 12. 2020	2021	2020
Amortizacija	613	947	334	334
Popravek vrednosti terjatev	238.206	249.140	10.935	3.460
Odpravnine za zaposlene	18.408	17.588	-820	-2.263
SKUPAJ	**257.227**	**267.676**	**10.449**	**1.532**

Terjatve za odložene davke so pripoznane od začasnih razlik, povezanih s popravkom vrednosti terjatve, in kot razlike med računovodsko in davčno amortizacijo. Pri izračunu odloženih davkov je bila upoštevana davčna stopnja 19 % (19 %, 2020).

Podjetje ni pripoznalo odloženih davkov prek kapitala in nima obveznosti za odložene davke.

2.13. INVENTORIES

in EUR	12. 31. 2021	12. 31. 2020
Material	159,262	141,110
Total	**159,262**	**141,110**

The inventories include mainly gas meters and regulators. The Company carried out inventory stock-take of material at the end of 2021. Neither surplus nor shortages were recorded.

The Company did not impair inventory due to stock obsolescence in 2021 and 2020.

On December 31, 2021 the Company has no inventories pledged as security for liabilities (also as on December 31, 2020).

2.14. TRADE AND OTHER RECEIVABLES

in EUR	12. 31. 2021	12. 31. 2020
Trade receivables	10,782,197	8,135,466
Provision for impairment of trade receivables	-1,253,714	-1,311,266
Trade receivables – net	**9,528,483**	**6,824,200**
Prepayments	58,481	7,166
Security deposits	210,333	67,950
Receivables for corporate income tax	0	0
Receivables for value added tax	238,699	192,716
Other current receivables	26,150	11,415
Total	**10,062,147**	**7,103,448**

2.15. OTHER SHORT-TERM ASSETS

in EUR	12. 31. 2021	12. 31. 2020
Deferred costs	23,682	24,251
Accrued revenues	0	0
Total	**23,682**	**24,251**

2.16. FINANCIAL ASSETS

in EUR	12. 31. 2021	12. 31. 2020
Loans to employees	22,266	17,878
Loans to employees, non-current portion	30,233	3,025
Total	**52,500**	**20,904**

Changes in financial assets:

in EUR	2021	2020
At January 1	**20,904**	**28,535**
Increase	57,800	6,000
Decrease	-26,204	-13,631
At December 31	**52,500**	**20,904**

2.13. ZALOGE

v EUR	31. 12. 2021	31. 12. 2020
Material	159.262	141.110
Skupaj	**159.262**	**141.110**

Zaloge materiala so plinomeri in regulatorji. Podjetje je opravilo popis zalog materiala po skladiščih proti koncu leta 2021. Pri popisu niso bili ugotovljeni viški ali manki.

Podjetje ni slabilo zalog zaradi zastarelosti zalog v letih 2021 in 2020.

Podjetje na dan 31. 12. 2021 nima zastavljenih zalog kot jamstvo za obveznosti (prav tako na dan 31. 12. 2020).

2.14. KRATKOROČNE POSLOVNE TERJATVE

v EUR	31. 12. 2021	31. 12. 2020
Terjatve do kupcev	10.782.197	8.135.466
Popravek vrednosti terjatev	-1.253.714	-1.311.266
Terjatve do kupcev – neto	**9.528.483**	**6.824.200**
Predujmi	58.481	7.166
Varščine	210.333	67.950
Terjatve za DDPO	0	0
Terjatve za DDV	238.699	192.716
Druge kratkoročne terjatve	26.150	11.415
Skupaj	**10.062.147**	**7.103.448**

2.15. DRUGA KRATKOROČNA SREDSTVA

v EUR	31. 12. 2021	31. 12. 2020
Odloženi stroški	23.682	24.251
Vračunani prihodki	0	0
Skupaj	**23.682**	**24.251**

2.16. FINANČNE NALOŽBE

v EUR	31. 12. 2021	31. 12. 2020
Dana posojila zaposlenim	22.266	17.878
Dana posojila zaposlenim - dolgoročni del	30.233	3.025
Skupaj	**52.500**	**20.904**

Gibanje finančnih naložb:

v EUR	2021	2020
Stanje 1. 1.	**20.904**	**28.535**
Povečanje	57.800	6.000
Zmanjšanje	-26.204	-13.631
Stanje 31. 12.	**52.500**	**20.904**

The portion of long-term financial assets in the amount that falls due in the following year as at December 31, is disclosed under short-term assets.

The fair value of the short-term financial assets, representing loans granted to employees and others, is equal to their book value on December 31. These loans are remunerated according to the inter-bank interest rate offered on the day of the signing of the loan agreement. The Company estimates that the risk that these loans will not be repaid is low.

2.17. CASH AND CASH EQUIVALENTS

in EUR	12. 31. 2021	12. 31. 2020
Cash on hand	0	114
Cash at bank	481,669	460,457
Total	**481,669**	**460,571**

Cash and cash equivalents comprise cash at banks and on hand. The Company has no overdraft facilities with banks.

2.18. EQUITY

The equity of the Company consists of subscribed capital, capital reserves, statutory reserves and retained earnings. Revenue reserves are retained earnings from prior periods earmarked for specific purposes.

The ownership structure of the Company as at December 31, 2021 is not changed compared to December 31, 2020.

The subscribed capital of the Company is constituted by the owners' capital in the amount of EUR 12,956,935. There were no changes to the subscribed capital during 2021 and 2020.

Capital reserves at December 31, 2021 in the amount of EUR 10,402,992 include the bad will as a result of the merger of Mestni plinovodi in the amount of EUR 7,924,617 and EUR 2,478,375 indexation of the subscribed capital. December 31, 2020 in the amount of EUR 10,402,992.

Statutory reserves are fully related to legal reserves. Pursuant to the statutory provisions (Article 64 of the Company's Act), a company should form reserves up to 10% of the subscribed capital, which can be used to cover potential future losses. The Company forms reserves of 10% of the subscribed capital and thus meets the legal requirement.

The revaluation of reserves relates to the increase/decrease of actuarial gains or losses arising from the actuarial calculation of provisions for severance pay and jubilee benefits.

Based on the decision in the General Assembly Meeting held on April 22, 2021, the Company paid EUR 1,000,000 in dividends (EUR 1,000,000 in the business year 2020).

Accumulated profit for 2021 and 2020

in EUR	2021	2020
A. Net profit of the financial year	3,367,508	3,134,765
B. Retained net profit (or loss) from previous years	18,917,893	16,783,128
C. Reduction of capital reserves	0	0
D. Reduction of reserves from profit	-1,000,000	-1,000,000
E. Increase of the reserves from profit	0	0
ACCUMULATED PROFIT	**21,285,402**	**18,917,893**

Del dolgoročnih finančnih naložb v višini, ki po stanju na dan 31. 12. zapade v plačilo v naslednjem letu, je izkazan med kratkoročnimi sredstvi.

Poštena vrednost kratkoročnih finančnih naložb, ki se nanaša na posojila, dana zaposlenim, je enaka knjigovodski vrednosti na dan 31. december. Posojila se obrestujejo po priznani medbančni obrestni meri na dan odobritve posojila. Tveganje, da posojila ne bodo poplačana, družba ocenjuje kot zelo nizka.

2.17. DENARNA SREDSTVA

v EUR	31. 12. 2021	31. 12. 2020
Denar v blagajni	0	114
Denar v banki	481.669	460.457
Skupaj	**481.669**	**460.571**

Denarna sredstva obsegajo gotovino v bankah in blagajni. Podjetje nima limita na transakcijskem računu.

2.18. KAPITAL

Kapital podjetja sestavljajo vpoklicani kapital, kapitalske rezerve, zakonske rezerve, preneseni dobiček in čisti poslovni izid. Zakonske rezerve se nanašajo na pretekle dobičke in se oblikujejo za pokrivanje prihodnjih izgub.

Lastniška struktura podjetja na dan 31. 12. 2021 se ni spremenila v primerjavi s stanjem na dan 31. 12. 2020.

Osnovni kapital podjetja znaša 12.956.935 EUR. V letih 2021 in 2020 ni bilo sprememb osnovnega kapitala.

Kapitalske rezerve znašajo na dan 31. 12. 2021 v višini 10.402.992 EUR, od tega 7.924.617 EUR kot slabo ime, vezano na pripojitev podjetja Mestni plinovodi, in 2.478.375 EUR, ki izhaja iz odprave splošnega prevrednotovalnega popravka kapitala. Na dan 31. 12. 2020 znaša znesek kapitalskih rezerv 10.402.992 EUR.

Rezerve iz dobička se v celoti nanašajo na zakonske rezerve. V skladu z zakonskimi določbami (64. člen ZGD) o oblikovanju rezerv do višine 10 odstotkov osnovnega kapitala, ki se lahko porabijo za kritje morebitnih izgub, ima družba oblikovane rezerve v višini 10 odstotkov osnovnega kapitala in je s tem dosegla zakonsko opredeljeno višino.

Presežek iz prevrednotenja se nanaša na povečanje/zmanjšanje aktuarskih dobičkov oziroma izgub iz naslova aktuarskega izračuna rezervacij za odpravnine in jubilejne nagrade.

Na osnovi odločitve skupščine dne 22. 4. 2021 je podjetje izplačalo dividende v višini 1.000.000 EUR (1.000.000 EUR v poslovnem letu 2020).

Bilančni dobiček za leti 2021 in 2020

v EUR	2021	2020
A. Čisti dobiček poslovnega leta	3.367.508	3.134.765
B. Preneseni čisti dobiček	18.917.893	16.783.128
C. Zmanjšanje kapitalskih rezerv	0	0
D. Zmanjšanje rezerv iz dobička	-1.000.000	-1.000.000
E. Povečanje rezerv iz dobička	0	0
Bilančni dobiček	**21.285.402**	**18.917.893**

2.19. BORROWINGS

in EUR	12. 31. 2021	12. 31. 2020
Long-term loan from bank	8,000,000	10,900,000
Long-term loan from bank - current portion	2,800,000	2,800,000
Total	**10,800,000**	**13,700,000**

Changes in borrowings:

in EUR	2021	2020
At January 1	**13.700.000**	**16.740.000**
Increase	0	0
Decrease	-2.900.000	-3.040.000
At December 31	**10.800.000**	**13.700.000**

Changes in borrowings do not include changes related to the daily transactions of the revolving loan.

On September 13, 2019 the Company signed a long-term loan agreement with Unicredit Banka Slovenija d.d consisting of:

- Term loan in the amount of EUR 14,000,000 at an interest rate of 3 months EURIBOR + 0.90% to be repaid in 20 equal quarterly instalments in the amount of EUR 700,000, valid until September 30, 2024 and
- A revolving loan in the maximum amount of EUR 13,000,000 at an interest rate of 6 months EURIBOR, + 0.90% with final maturity on September 27, 2024.

The company Eni SpA has issued the Letter of Comfort in relation to the long-term loan.

The fair value of the borrowing equals its carrying amount. Borrowing is denominated in EUR.

The short-term portion of the long-term loan received from Unicredit Banka Slovenija d.d., in the amount of EUR 2,800,000, is disclosed under current borrowings.

2.20. LEASE LIABILITIES

in EUR	12. 31. 2021	12. 31. 2020
Long-term lease liabilities	1,498,918	1,387,707
Long-term lease liabilities - current portion	196,714	209,299
Total	**1,695,632**	**1,597,006**

Changes in lease liabilities:

in EUR	2021	2020
At January 1	**1,597,006**	**1,390,550**
Increase	418,945	494,672
Repayment of debts for leasing	-236,601	-230,990
Early lease termination	-83,718	-57,226
At December 31	**1,695,632**	**1,597,006**

Lease liabilities represent liabilities from leases of business premises, the gas network, and software licences. The discount rate of 0.90%, applied to new leases in the year 2021, represents incremental borrowing rate based on long-term debt by Unicredit Banka Slovenija.

The portion of long-term lease liabilities, in the amount that falls due in the following year as at December 31, is disclosed under short-term lease liabilities.

2.19. POSOJILA

v EUR	31. 12. 2021	31. 12. 2020
Dolgoročna posojila pri bankah	8.000.000	10.900.000
Dolgoročna posojila pri bankah – kratkoročni del	2.800.000	2.800.000
Skupaj	**10.800.000**	**13.700.000**

Gibanje posojil:

v EUR	2021	2020
Stanje 1. 1.	**13.700.000**	**16.740.000**
Povečanje	0	0
Zmanjšanje	-2.900.000	-3.040.000
Stanje 31. 12.	**10.800.000**	**13.700.000**

V prikazu gibanja posojil niso zajeta gibanja iz naslova dnevne uporabe revolving linije.

Družba je 13. 9. 2019 z banko Unicredit Banka Slovenija d.d. sklenila pogodbo o dolgoročnem posojilu, sestavljeno iz:

- posojila v višini 14.000.000 EUR po obrestni meri 3-mesečni EURIBOR + 0,90 %, ki se vrača v 20 enakih trimesečnih obrokih v višini 700.000 EUR s končno zapadlostjo 30. 9. 2024, in
- revolving linije v maksimalni višini 13.000.000 EUR po obrestni meri 6-mesečni EURIBOR + 0,90 % s končno zapadlostjo 27. 9. 2024.

Podjetje Eni SpA je izdalo patronatsko izjavo (Letter of Comfort) v povezavi s posojilom.

Poštena vrednost dolgov iz poslovanja je enaka knjigovodski vrednosti. Posojila so denominirana v EUR.

Kratkoročni del dolgoročnega posojila, prejetega s strani banke Unicredit Banka Slovenija d.d. v znesku 2.800.000 EUR je izkazan med kratkoročnimi posojili.

2.20. OBVEZNOSTI IZ NAJEMOV

v EUR	31. 12. 2021	31. 12. 2020
Dolgoročne obveznosti iz najemov	1.498.918	1.387.707
Dolgoročne obveznosti iz najemov – kratkoročni del	196.714	209.299
Skupaj	**1.695.632**	**1.597.006**

Gibanje obveznosti iz najemov:

v EUR	2021	2020
Stanje 1. 1.	**1.597.006**	**1.390.550**
Povečanje	418.945	494.672
Odplačila obveznosti za najeme	-236.601	-230.990
Predčasne prekinitve najemov	-83.718	-57.226
Stanje 31. 12.	**1.695.632**	**1.597.006**

Obveznosti iz najemov predstavljajo obveznosti iz najemov poslovnih prostorov, plinovodnega omrežja in licenc za programsko opremo. Diskontna stopnja, uporabljena pri novih najemih v letu 2021, znaša 0,90 % in je predpostavljena obrestna mera enaka obrestni meri za prejeto dolgoročno posojilo, prejeto od Unicredit Banke Slovenija.

Del dolgoročnih obveznosti iz najemov v višini, ki po stanju na dan 31. 12. zapade v plačilo v naslednjem letu, je izkazan med kratkoročnimi obveznostmi iz najemov.

2.21. GOVERNMENT GRANTS

One government grant was received for financing a part of the distribution network in one municipality. It is credited to the income statement on a straight-line basis, in the amount of EUR 5,644 per annum, during the remaining useful life of the gas distribution network for the development of which the grant was received.

in EUR	12. 31. 2021	12. 31. 2020
Government grants	16,931	22,575
Total	**16,931**	**22,575**

There are no unfulfilled conditions or contingencies attached to these grants.

2.22. PROVISIONS

in EUR	12. 31. 2021	12. 31. 2020
Provisions for retirement benefits and jubilee rewards	193,769	185,134
Provisions for legal claims	51,813	51,813
Total	**245,582**	**236,947**

Changes in provisions for retirement benefits and jubilee rewards:

in EUR	2021	2020
At January 1	**185,134**	**161,317**
Employment benefits	15,267	7,812
Actuarial interests	791	1,571
Post-employment benefit payments	-4,404	0
Actuarial losses	-3,019	14,434
At December 31	**193,769**	**185,134**

The calculation for retirement and jubilee reservations is based on the actuarial calculation taking into account the following assumptions:

- Number of employees, their gender, age, total length of service, length of service in the company and their appropriate basis for the calculation;
- Method of calculation of retirement benefits under national law;
- Growth of the average salary per single member country;
- Staff turnover based on age, conditions for retirement in accordance with the minimum requirements for the entitlement to a retirement pension;
- Used discount rate of 0.46%

The elimination and additional formation of these provisions is based on actuarial calculation as at December 31, 2021.

2.21. DRŽAVNE PODPORE

Državne podpore je podjetje prejelo za sofinanciranje dela distribucijskega omrežja v eni izmed občin. Državne podpore se črpajo po metodi enakomerne časovne porazdelitve v višini 5.644 EUR na leto, skladno s preostalo življenjsko dobo distribucijskega omrežja, za katero je bila prejeta državna podpora.

v EUR	31. 12. 2021	31. 12. 2020
Državne podpore	16.931	22.575
Skupaj	**16.931**	**22.575**

Ni neizpolnjenih pogojev ali potencialnih obveznosti v povezavi z državnimi podporami.

2.22. REZERVACIJE

v EUR	31. 12. 2021	31. 12. 2020
Rezervacije za odpravnine ob upokojitvi in jubilejne nagrade	193.769	185.134
Rezervacije za tožbe	51.813	51.813
Skupaj	**245.582**	**236.947**

Gibanje rezervacij za odpravnine ob upokojitvi in jubilejnih nagrad:

v EUR	2021	2020
Stanje 1. 1.	**185.134**	**161.317**
Stroški sprotnega službovanja	15.267	7.812
Stroški obresti	791	1.571
Izplačani pozaposlitveni stroški	-4.404	0
Aktuarski primanjkljaj	-3.019	14.434
Stanje 31. 12.	**193.769**	**185.134**

Izračun rezervacij za odpravnine ob upokojitvi in za jubilejne nagrade temelji na aktuarskem izračunu, v katerem so bile upoštevane naslednje predpostavke:

- število zaposlenih, njihov spol, starost, skupna delovna doba, delovna doba v družbi in njihova ustrezna osnova za izračun;
- način izračuna odpravnin ob upokojitvi po državni zakonodaji;
- rast povprečne plače v posameznih državah;
- fluktuacija zaposlenih glede na starost, pogoje za upokojitev v skladu z minimalnimi pogoji za pridobitev pravice do starostne pokojnine;
- uporabljena diskontna stopnja: 0,46 %

Odprava in dodatno oblikovanje navedenih rezervacij temelji na aktuarskem izračunu na dan 31. 12. 2021.

2.23. PAYABLES

in EUR	12. 31. 2021	12. 31. 2020
Trade payables	5,826,511	4,026,491
Contracts liabilities	187,734	284,349
Payables to employees	124,190	115,394
Value added tax and social contributions	1,349,136	825,597
Income tax liabilities	117,602	72,927
Taxes, excise duties and other charges	290,677	259,594
Payables emerging from concession contracts	75,916	71,894
Other current liabilities	29,025	27,646
Total	**8,000,792**	**5,683,892**

Payables to suppliers mainly relate to the supply of natural gas and the cost of gas transport for the month of December. The increase in trade payables, as well as payables for value added tax, compared to the previous year, is mainly due to higher quantities of natural gas distributed and higher average gas prices level on the market.

2.24. ACCRUED COSTS

in EUR	12. 31. 2021	12. 31. 2020
Accrued costs	221,859	110,972
Accrued unused holidays and annual bonus	94,863	112,660
Total	**316,722**	**223,632**

As at December 31, 2021, accrued costs increased compared to the previous year due to a higher amount of natural gas supply costs not yet charged by Eni. The amount of unused vacation days as at December 31, 2021, which employees can usually take until June 30 of next year, is lower compared to the state as at December 31, 2020.

2.25. CONTINGENT LIABILITIES AND COMMITMENTS

The Company has the following contingent liabilities.

in EUR	12. 31. 2021	12. 31. 2020
Received guarantee	2,105,507	1,757,197
Received bills	0	90,993
Given guarantees	841,840	807,744
TOTAL	**2,947,347**	**2,655,934**

Guarantees received as at December 31, 2021 refer to:

- In the function of the natural gas distribution system operator, guarantees for network charges payment by other gas suppliers for the purpose of issuing a single invoice in the amount of EUR 1,721,007.
- Performance guarantees for the construction of the gas network in the amount of EUR 384,500.

Guarantees given on December 31, 2021 relate to:

- In the function of the natural gas supplier, guarantees for network charges payment in relation to other DSOs for the purpose of issuing a single invoice in the amount of EUR 115,000.
- In the function of electricity supplier, guarantees for network charges payment in relation to other DSOs for the purpose of issuing a single invoice in the amount of EUR 35,250.
- In the function of the responsible for the balance group, guarantees for payments on the basis of the balance group contract (for gas balancing) and transport capacity services to the TSO in the amount of EUR 676.590.

None of the listed liabilities meet the conditions for recognition as on-balance sheet items, and the Company does not expect any material consequences to arise.

2.23. KRATKOROČNE POSLOVNE OBVEZNOSTI

v EUR	31. 12. 2021	31. 12. 2020
Obveznosti do dobaviteljev	5.826.511	4.026.491
Obveznosti iz pogodb s kupci	187.734	284.349
Obveznosti do delavcev za bruto plače	124.190	115.394
Obveznosti za DDV in za socialne prispevke v breme delodajalca	1.349.136	825.597
Obveznosti za DDPO	117.602	72.927
Takse, trošarine in druge dajatve	290.677	259.594
Obveznosti iz koncesijskih pogodb	75.916	71.894
Druge kratkoročne obveznosti	29.025	27.646
Skupaj	**8.000.792**	**5.683.892**

Obveznosti do dobaviteljev se večinoma nanašajo na dobavo zemeljskega plina in stroške transporta plina za mesec december. Povečanje obveznosti do dobaviteljev v primerjavi s predhodnim letom ter posledično tudi obveznosti do države za DDV je predvsem posledica večjih distribuiranih količin zemeljskega plina in višjih povprečnih cen zemeljskega plina na trgu.

2.24. VRAČUNANI STROŠKI

v EUR	31. 12. 2021	31. 12. 2020
Vračunani stroški	221.859	110.972
Vračun neizkoriščenega letnega dopusta in letnih nagrad	94.863	112.660
Skupaj	**316.722**	**223.632**

Vračunani stroški so se po stanju 31. 12. 2021 povečali glede na predhodno leto zaradi večjega zneska še nezaračunanih stroškov nabave plina s strani družbe Eni SpA. Znesek neizkoriščenih dopustov na dan 31. 12. 2021, ki jih zaposleni lahko praviloma izkoristijo do 30. 6. naslednje leto, je nižji v primerjavi s stanjem na dan 31. 12. 2020.

2.25. POGOJNE OBVEZNOSTI

Podjetje izkazuje naslednje zabilančne postavke – potencialna sredstva in obveznosti.

v EUR	31. 12. 2021	31. 12. 2020
Prejete garancije	2.105.507	1.757.197
Prejete menice	0	90.993
Dane garancije	841.840	807.744
Skupaj	**2.947.347**	**2.655.934**

Prejete garancije na dan 31. 12. 2021 se nanašajo na:

- V funkciji operaterja distribucijskega sistema zemeljskega plina, zavarovanje plačil omrežnine s strani drugih dobaviteljev zemeljskega plina za namene izdajanja enotnega računa v višini 1.721.007 EUR.
- Garancije za dobro izvedbo del, vezane na gradnjo plinovodnega omrežja v višini 384.500 EUR.

Dane garancije na 31. 12. 2021 se nanašajo na:

- V funkciji dobavitelja zemeljskega plina, zavarovanje plačil omrežnine v razmerju do drugih ODS za namene izdajanja enotnega računa v višini 115.000 EUR.
- V funkciji dobavitelja električne energije, zavarovanje plačil omrežnine v razmerju do drugih ODS za namene izdajanja enotnega računa v višini 35.250 EUR.
- V funkciji odgovornega bilančne skupine, zavarovanje plačil iz naslova bilančne pogodbe (izravnava odstopanj) in storitev zakupa transportnih kapacitet do OTS v višini 676.590 EUR.

Nobena od naštetih obveznosti ne izpolnjuje pogojev za pripoznanje med bilančne postavke, družba pa iz tega naslova ne pričakuje materialnih posledic.

2.26. NET REVENUES OF CONTRACTS WITH CUSTOMERS

in EUR	2021	2020
Revenues from sale of natural gas	23,432,720	19,562,871
Revenues from network charges and measurements	14,844,671	13,694,785
Revenues from cogeneration of heat and electricity	673,591	894,186
Other revenues	234,601	253,299
Total	**39,185,583**	**34,405,142**

All revenues are realised in Slovenia. The revenues increase in 2021 compared to 2020 is due to higher quantities of natural gas distributed as well as higher average gas prices level on the market.

2.27. COSTS OF GOODS SOLD

in EUR	2021	2020
Cost of natural gas	22,023,795	16,717,317
Cost of material for cogeneration of electricity and heat	292,579	491,414
Other costs - IFRIC 12	58,197	46,304
Other costs	346,964	251,856
Total	**22,721,535**	**17,506,892**
- Total cost – IFRIC 12	***58,197***	***46,304***
- Total cost	***22,663,338***	***17,460,588***

In 2021, as compared to 2020, the acquisition value of the goods sold has increased mainly due to higher average gas prices level on the market.

2.26. ČISTI PRIHODKI OD POGODB S KUPCI

v EUR	2021	2020
Prihodki od prodaje zemeljskega plina	23.432.720	19.562.871
Prihodki od omrežnin in izvajanja meritev	14.844.671	13.694.785
Prihodki od soproizvodnje toplote in električne energije	673.591	894.186
Drugi prihodki	234.601	253.299
Skupaj	**39.185.583**	**34.405.142**

Vsi prihodki so realizirani v Sloveniji. Čisti prihodki od prodaje so se v letu 2021 glede na leto 2020 zvišali tako zaradi večjih distribuiranih količin zemeljskega plina kot tudi zaradi višjih povprečnih cen zemeljskega plina na trgu.

2.27. NABAVNA VREDNOST PRODANEGA BLAGA

v EUR	2021	2020
Nabavna vrednost zemeljskega plina	22.023.795	16.717.317
Stroški materiala za soproizvodnjo toplote in električne energije	292.579	491.414
Drugi stroški blaga in materiala - OPMSRP 12	58.197	46.304
Drugi stroški blaga in materiala	346.964	251.856
Skupaj	**22.721.535**	**17.506.892**
- Skupaj stroški blaga in materiala po OPMSRP 12	***58.197***	***46.304***
- Skupaj stroški blaga in materiala	***22.663.338***	***17.460.588***

Nabavna vrednost prodanega blaga se je v letu 2021 glede na leto 2020 zvišala predvsem zaradi višjih povprečnih cen zemeljskega plina na trgu.

2.28. COSTS OF SERVICES

in EUR	2021	2020
Costs of services from construction – IFRIC 12	2,308,825	2,555,491
Costs of services from construction	136,874	214,521
Gas transport costs	3,289,544	3,456,939
Costs of transport services	146,605	132,580
Maintenance costs	1,008,390	1,122,490
Rental costs	980	748
Operating leases	1,972	269
Staff-related costs	22,715	23,902
Costs of bank services	66,769	89,014
Costs of insurance	165,159	184,575
Costs of consultation and intellectual services – IFRIC 12	120,256	85,248
Costs of consultation and intellectual services	872,513	1,073,619
Marketing, advertising and representation costs	79,731	274,164
Other costs of services – IFRIC 12	39,338	33,145
Other costs of services	302,973	281,473
Total	**8,562,644**	**9,528,179**
- Total cost of services – IFRIC 12	***2,468,418***	***2,673,884***
- Total cost of services	***6,094,226***	***6,854,295***

Costs under IFRIC 12 relate to capitalised costs of services in the construction of the gas network in municipalities.

2.29. LABOUR COSTS

in EUR	2021	2020
Wages and salaries	**1,391,489**	**1,374,104**
Social security costs	**99,757**	**98,818**
State pension costs	**127,335**	**126,136**
Other labour costs	**252,802**	**255,811**
Provisions for severance pays and jubilee rewards	*7,927*	*6,414*
Long-service bonuses	*76,640*	*68,489*
Unused vacation	*71,337*	*61,539*
Travel costs, meal allowances	*72,437*	*80,461*
Other	*24,461*	*38,908*
TOTAL	**1,871,384**	**1,854,868**
- Total labour costs – IFRIC 12	***310,578***	***213,111***
- Total labour costs	***1,560,805***	***1,641,757***

The Company has concluded a contract for accession of the employer to the pension scheme of the voluntary supplementary occupational with the company POKOJNINSKA DRUŽBA A.

In the Group, a collective voluntary pension insurance includes all employees in the Company for which the Company is paying the maximum monthly premium, which, under the law on pension and invalidity insurance, is entitled to tax relief.

2.28. STROŠKI STORITEV

v EUR	2021	2020
Stroški storitev pri gradnji po OPMSRP 12	2.308.825	2.555.491
Stroški storitev pri gradnji	136.874	214.521
Transport plina	3.289.544	3.456.939
Stroški transportnih storitev	146.605	132.580
Stroški vzdrževanja	1.008.390	1.122.490
Stroški najema	980	748
Poslovni najem	1.972	269
Povračila stroškov v zvezi z delom	22.715	23.902
Stroški bančnih storitev	66.769	89.014
Stroški zavarovalnih premij	165.159	184.575
Stroški intelektualnih storitev po OPMSRP 12	120.256	85.248
Stroški intelektualnih storitev - drugo	872.513	1.073.619
Stroški marketinga, reklame in reprezentance	79.731	274.164
Drugi stroški storitev po OPMSRP 12	39.338	33.145
Drugi stroški storitev	302.973	281.473
Skupaj	**8.562.644**	**9.528.179**
- Skupaj stroški storitev po OPMSRP 12	***2.468.418***	***2.673.884***
- Skupaj stroški storitev	***6.094.226***	***6.854.295***

Stroški po OPMSRP 12 se nanašajo na usredstvene stroške storitev pri gradnji plinovodnega omrežja v občinah.

2.29. STROŠKI DELA

v EUR	2021	2020
Stroški plač	**1.391.489**	**1.374.104**
Stroški socialnih zavarovanj	**99.757**	**98.818**
Stroški pokojninskih zavarovanj	**127.335**	**126.136**
Drugi stroški dela	**252.802**	**255.811**
Rezervacije za odpravnine in jubilejne nagrade	*7.927*	*6.414*
Dodatno pokojninsko zavarovanje	*76.640*	*68.489*
Regres	*71.337*	*61.539*
Prevoz, prehrana	*72.437*	*80.461*
Drugi	*24.461*	*38.908*
Skupaj	**1.871.384**	**1.854.868**
- Skupaj po OPMSRP 12	***310.578***	***213.111***
- Skupaj drugi stroški dela	***1.560.805***	***1.641.757***

Podjetje ima sklenjeno pogodbo o pristopu delodajalca k pokojninskemu načrtu prostovoljnega dodatnega kolektivnega zavarovanja s podjetjem POKOJNINSKA DRUŽBA A.

V skupinsko dodatno prostovoljno pokojninsko zavarovanje so vključeni vsi zaposleni v podjetju, za katere podjetje mesečno plačuje maksimalno premijo, ki je po Zakonu o pokojninskem in invalidskem zavarovanju upravičena do davčne olajšave.

Average number of employees by education level	2021	2020
IV Degree	1,0	1,0
V Degree	8,0	8,0
VI Degree	7,5	7,0
VII Degree	17,0	17,0
VIII/1	1,0	1,0
VIII/2	1,0	1,0
Total Employees	**35,5**	**35,0**

The average number of employees in terms of hours of work in 2021 was 35.26 (2020: 34.08) workers per month.

2.30. DEPRECIATION AND AMORTISATION

in EUR	2021	2020
Amortisation of intangible assets	**3,979,139**	**3,879,169**
Amortisation of software and licences	124,666	164,105
Amortisation of concession intangible assets	3,791,182	3,650,900
Amortisation of intangible assets - leases	63,291	64,164
Depreciation of property, plant and equipment	**631,479**	**627,686**
Depreciation of buildings	13,942	10,473
Depreciation of other plant and equipment	310,846	288,839
Depreciation of cogeneration	121,379	163,489
Depreciation of property, plant and equipment - leases	185,312	164,886
Total	**4,610,618**	**4,506,855**

Depreciation and amortisation increase in 2021 is mainly caused by higher investments in gas network.

2.31. OTHER EXPENSES

in EUR	2021	2020
Concession fees	154,998	139,291
Loss on disposal of fixed assets	25,344	10,346
Other expenses	21,444	7,487
Total	**201,786**	**157,124**

2.32. FINANCE INCOME

in EUR	2021	2020
Late payments interest	17,272	15,137
Income from interest on deposits and loans	162	147
Other financial income	38	106
Total	**17,472**	**15,389**

Povprečno število zaposlenih po izobrazbeni strukturi	2021	2020
IV. stopnja	1,0	1,0
V. stopnja	8,0	8,0
VI. stopnja	7,5	7,0
VII. stopnja	17,0	17,0
VIII./1 stopnja	1,0	1,0
VIII./2 stopnja	1,0	1,0
SKUPAJ ZAPOSLENI	**35,5**	**35,0**

Povprečno število zaposlenih glede na opravljene delovne ure v letu 2021 je bilo 35,26 (2020: 34,08) delavca na mesec.

2.30. AMORTIZACIJA

v EUR	2021	2020
Amortizacija neopredmetenih dolgoročnih sredstev	**3.979.139**	**3.879.169**
Amortizacija programske opreme in ostalih NDS	124.666	164.105
Amortizacija koncesijskih sredstev	3.791.182	3.650.900
Amortizacija programske opreme v najemu	63.291	64.164
Amortizacija opredmetenih osnovnih sredstev	**631.479**	**627.686**
Amortizacija zgradb	13.942	10.473
Amortizacija drugih naprav in opreme	310.846	288.839
Amortizacija kogeneracij	121.379	163.489
Amortizacija zgradb v najemu	185.312	164.886
Skupaj	**4.610.618**	**4.506.855**

Povečanje amortizacije v letu 2021 je predvsem posledica večjih investicij v gradnjo plinovodnega omrežja.

2.31. DRUGI ODHODKI

v EUR	2021	2020
Koncesijske dajatve	154.998	139.291
Izguba pri prodaji osnovnih sredstev	25.344	10.346
Drugi odhodki	21.444	7.487
Skupaj	**201.786**	**157.124**

2.32. FINANČNI PRIHODKI

v EUR	2021	2020
Zamudne obresti do kupcev	17.272	15.137
Prihodki od obresti na depozite in posojila	162	147
Drugi finančni prihodki	38	106
Skupaj	**17.472**	**15.389**

2.33. FINANCE COST

in EUR	2021	2020
Interest on borrowings	100,650	130,183
IFRS 16 related interests	19,619	19,761
Other	1,120	1,663
Total	**121,389**	**151,607**

2.34. INCOME TAX EXPENSES

The Company's income tax expense details as follows:

in EUR	2021	2020
Current income tax charge	628,700	557,561
Deferred tax expense	10,449	1,532
Total	**639,149**	**559,093**

The income tax on the Company's taxable profit differs from the theoretical amount that would arise using the tax rate applicable to the accounting profit before tax of the Company as follows:

in EUR	2021	2020
Profit before tax	4.006.657	3.693.858
Corporate Income Tax (tax rate 2021 and 2020 = 19%)	761.265	701.833
	0	0
Non-taxable revenues	0	0
Expenses not deductible for tax purposes	-3.173	13.523
Tax relief	-130.011	-158.379
Increase revenues	620	584
Tax charge	**628.700**	**557.561**
Effective tax rate	**16%**	**15%**

The tax rate in the future years will be 19%.

2.33. FINANČNI ODHODKI

v EUR	2021	2020
Obresti od posojil	100.650	130.183
Obresti od najemov po MSRP 16	19.619	19.761
Drugo	1.120	1.663
Skupaj	**121.389**	**151.607**

2.34. DAVEK OD DOBIČKA

Podroben prikaz davka od dobička:

v EUR	2021	2020
Tekoči davek	628.700	557.561
Odloženi davek	10.449	1.532
Skupaj	**639.149**	**559.093**

Dejanski davek od dohodka družbe se razlikuje od teoretičnega zneska, ki bi nastal z uporabo davčne stopnje za računovodski dobiček pred davki. Izračunana je tudi efektivna davčna stopnja.

v EUR	2021	2020
Poslovni izid pred obdavčitvijo	4.006.657	3.693.858
Davek iz dobička v Sloveniji (davčna stopnja 2021 in 2020 = 19%)	761.265	701.833
Neobdavčljivi prihodki	0	0
Neodbitni stroški	-3.173	13.523
Davčna olajšava	-130.011	-158.379
Povečanje prihodkov	620	584
Davčna dajatev	**628.700**	**557.561**
Efektivna davčna stopnja	**16%**	**15%**

Davčna stopnja v prihodnjih letih bo 19 %.

2.35. OTHER DISCLOSURES

2.35.1. MANAGEMENT REMUNERATION

The Director of the Company was Andrea Quarta from July 1, 2019 until October 31, 2021. Since November 1, 2021 the Director of the Company is Enzo Gianotto.

The Director is the only managing body of the Company.

The Director is employed by Eni gas e luce SpA which charges the Company for the labour costs and associated expenses pertaining to the assignment of the Director in Slovenia. These costs amounted to EUR 224,698 for 2021 (EUR 404,085 in 2020).

2.35.2. EARNINGS OF EMPLOYEES WITH INDIVIDUAL CONTRACTS

The Company does not have employees with an individual employment contract. All employees are hired under the conditions of collective employment arrangements as defined by Slovenian labour legislation.

2.35.3. AUDITORS REMUNERATION

in EUR	2021	2020
Audit of annual report	13,712	13,712
Other assurance services	6,623	6,623
Total	**20,335**	**20,335**

2.35.4. EVENTS AFTER THE REPORTING PERIOD

No events have occurred after the balance sheet date that would significantly affect the financial statements and require their adjustment, or disclosure in the notes to the financial statements.

In the year 2022, we have analysed the current and potential future impacts of COVID-19 and high and volatile energy prices and possible restrictions on natural gas supplies due to the Russian-Ukrainian crisis on the Company's revenue generating activities, financial position and result of operations based on currently available evidence and on the scenarios that it is possible to develop at present, and we have considered the outcome of that analysis when assessing the Company's ability to continue as a going concern in the preparation of the financial statements. The result of the analysis does not require an adjustment of the business results in the financial report for 2021.

2.35. DRUGA RAZKRITJA

2.35.1. PREJEMKI POSLOVODSTVA

Direktor družbe Andrea Quarta je vodil družbo od 1. 7. 2019 do 31. 10. 2021. Od 1. 11. 2021 vodi družbo direktor Enzo Gianotto.

Poslovodstvo družbe predstavlja zgolj direktor družbe.

Direktor družbe je zaposlen pri Eni gas e luce SpA, ki je zaračunalo stroške dela in izdatke, ki pripadajo direktorju v Sloveniji. Ti stroški so znašali 224.698 EUR za leto 2021 (404.085 EUR v 2020).

2.35.2. PREJEMKI ZAPOSLENIH Z INDIVIDUALNIMI POGODBAMI

Nihče od zaposlenih nima individualne pogodbe o zaposlitvi. Za vse zaposlene velja kolektivna pogodba dejavnosti v skladu s slovensko zakonodajo.

2.35.3. ZNESKI ZA REVIZORJE

v EUR	2021	2020
Revidiranje letnega poročila	13.712	13.712
Druge storitve dajanja zagotovil	6.623	6.623
Skupaj	**20.335**	**20.335**

2.35.4. DOGODKI PO DATUMU BILANCE STANJA

Ocenjujemo, da se po datumu izkaza niso pojavili dogodki, ki bi lahko vplivali na računovodske izkaze in zaradi katerih bi morali opraviti dodatne postopke, da bi ugotovili, ali so ti dogodki pravilno prikazani v računovodskih izkazih.

V letu 2022 smo na podlagi trenutno razpoložljivih dokazov in scenarijev, ki jih je trenutno mogoče razviti, analizirali sedanje in potencialne prihodnje vplive covida-19 ter visokih in volatilnih cen energentov in morebitnih omejitev pri dobavi zemeljskega plina zaradi Rusko Ukrajinske krize na dejavnosti družbe glede ustvarjanja prihodkov, finančnega položaja in rezultatov poslovanja, ter upoštevali rezultat te analize pri ocenjevanju sposobnosti družbe, da nadaljuje kot delujoče podjetje. Rezultat analize ne zahteva prilagoditve rezultatov poslovanja v računovodskem poročilu za leto 2021.

2.36. RELATED - PARTY TRANSACTIONS

Since July 1, 2018, the Company has been controlled by Eni gas e luce SpA (before by Eni SpA) which is 100% owned by Eni SpA. During the financial year, by the parent company or its associated company or on the initiative or in the interest of these companies, the Company had no business and did not perform or omit other actions that would form a disadvantage in terms of the ZGD-1.

The Company had transactions with the following related parties:

- Eni SpA — Eni — (controlling company)
- Eni Insurance Ltd — Eni Insurance — (entity under common control)
- Banque Eni SA — Banque Eni — (entity under common control)
- Eni gas e luce SpA — EGL — (shareholder)
- Eni International Resources Ltd — EIR — (entity under common control)
- Eni Servizzi SpA — ES — (entity under common control)

Purchases of goods and services

in EUR	2021	2020
EXPENSES	**21,319,021**	**16,756,165**
Costs of goods sold	**21,052,545**	**16,236,361**
Eni – Purchase of natural gas	21,052,545	16,236,361
Cost of service	**266,476**	**519,804**
EGL – Training for employees	2,920	0
Banque Eni – Costs of bank services	635	892
Eni – Cost of bank services	7,506	6,209
Eni – Cost of bank guarantees	11,335	35,335
Eni Insurance – Costs of insurance	0	73,283
ES – Legal services	9,400	0
EGL – Management services	224,698	404,085
EIR – Recruitment services	9,981	0

Purchase of natural gas: In 2021, the Company purchased natural gas from Eni SpA. The purchase of the gas was held in accordance with the contracts and forecasted consumption. The prices of natural gas are established based on formulas which consider the value of monthly indexes on the international spot markets or on a fixed basis. The index values reflect the market ratio between the offer and demand for natural gas.

Bank guarantees: The Company issues bank guarantees via the controlling company Eni SpA.

Bank services: The Company has an open transaction account with the associated company Banque ENI SA while the cash pooling services for the company are provided by the controlling company Eni SpA.

Management services consist of the cost of the salary of the managing director (employed by Eni gas e luce SpA) and other additions to the salary, paid by the company Eni gas e luce SpA and fully recharged to the company.

2.36. TRANSAKCIJE MED POVEZANIMI PODJETJI

Podjetje je od 1. 7. 2018 v lasti Eni gas e luce SpA (predhodno Eni SpA), ki je v 100-odstotni lasti podjetja Eni SpA. Podjetje v poslovnem letu z obvladujočim podjetjem ali z njim povezanim podjetjem ali na pobudo ali v interesu teh podjetij ni imelo nobenih poslov in ni storilo ali opustilo drugih dejanj, ki bi za podjetje pomenili prikrajšanje v smislu določil ZGD-1.

Podjetje je poslovalo z naslednjimi povezanimi osebami:

- Eni SpA — Eni — (obvladujoče podjetje)
- Eni Insurance Ltd — Eni Insurance — (podjetje pod skupnim nadzorom)
- Banque Eni SA — Banque Eni — (podjetje pod skupnim nadzorom)
- Eni gas e luce SpA — EGL — (družbenik)
- Eni International Resources Ltd — EIR — (podjetje pod skupnim nadzorom)
- Eni Servizzi SpA — ES — (podjetje pod skupnim nadzorom)

Nakup blaga in storitev

v EUR	2021	2020
ODHODKI	**21.319.021**	**16.756.165**
Nabavna vrednost prodanega blaga	**21.052.545**	**16.236.361**
Eni – Nabava zemeljskega plina	21.052.545	16.236.361
Stroški storitev	**266.476**	**519.804**
EGL – Storitve izobraževanja zaposlenih	2.920	0
Banque Eni – Stroški bančnih storitev	635	892
Eni – Stroški bančnih storitev	7.506	6.209
Eni – Stroški bančnih garancij	11.335	35.335
Eni Insurance – Stroški zavarovalnih premij	0	73.283
ES – Pravne storitve	9.400	0
EGL – Storitve upravljanja	224.698	404.085
EIR – Storitve zaposlovanja	9.981	0

Nabava zemeljskega plina: v letu 2021 je podjetje nabavljalo zemeljski plin od Eni SpA. Nabava plina je potekala skladno s sklenjenimi pogodbami in predvideno porabo. Cena zemeljskega plina je določena na podlagi formule, ki upošteva vrednost mesečnih indeksov na mednarodnih spot trgih, ali na fiksnih podlagah. Vrednosti indeksa odražajo tržno razmerje med ponudbo in povpraševanjem po zemeljskem plinu.

Bančne garancije: podjetje izdaja bančne garancije prek obvladujočega podjetja Eni SpA.

Bančne storitve: podjetje ima odprt transakcijski račun pri povezanem podjetju Banque Eni SA, medtem ko storitve cash poolinga za podjetje opravlja obvladujoča družba Eni SpA.

Stroške storitev upravljanja sestavljajo stroški plač direktorja in drugih dodatkov k plači, ki jih izplačuje podjetje Eni gas e luce SpA in nam jih v celoti prezaračuna.

Open accounts by the end of the financial year

in EUR	12. 31. 2021	12. 31. 2020
ASSETS	481.669	482.507
Property, plant and equipment	**0**	**22.350**
ES – Services related to real estate purchase	0	22.350
Cash and cash equivalents	**481.669**	**460.157**
Eni – Cash at bank	481.669	460.157
LIABLITIES	3.765.092	1.841.215
Payables	**3.592.132**	**1.771.549**
Eni – Trade payables for purchase of natural gas	3.565.140	1.720.124
EGL – Trade payables for management services	26.992	51.425
Accrued costs	**172.960**	**69.666**
Eni – Accrued costs for purchase of natural gas	142.984	0
EGL – Accrued costs for management services	27.776	69.666
EGL – Accrued costs for staff training services for employees	2.200	0

The Management of the company ADRIAPLIN d.o.o. declares that the effects of mutual transactions do not reflect in the penalisation of the company ADRIAPLIN d.o.o., and that they did not cause damage to the future operations and development of the company.

The Management of ADRIAPLIN d.o.o. also declares that in 2021, on the initiative of the parent company or on the initiative of its related companies, it did not perform or abstain from any act, which would mean depriving the company ADRIAPLIN d.o.o.

2.37. FINANCIAL STATEMENTS BY ACTIVITIES AND DISCLOSURES ACCORDING TO THE ENERGY ACT

Basis of preparation

In accordance with Article 235 of the Energy Act (EZ-1), natural gas undertakings must keep separate accounting records in accordance with the accounting standards; their notes to the accounts must show separate accounts for transmission-, distribution-, LNG- or storage-related activities as would be required if the activities in question were carried out by separate undertakings. Natural gas undertakings must, in the manner referred to in the preceding paragraph, keep separate accounting records; their notes to the financial statements must also show separate accounts for other gas activities not related to transmission, distribution, LNG or storage.

In accordance with Article 66 of the Services of General Economic Interest Act (ZGJS), the company (concessionaire) engaging in the activities of a distribution system operator, which is a public utility service, is obliged to separately keep accounting for an activity in the manner the law requires for companies.

Pursuant to Article 8 of the Transparency of Financial Relations and Maintenance of Separate Accounts for Different Activities Act (ZPFOLERD-1), financial records for individual activities are kept separate based on specific criteria. The criteria used for allocation of indirect costs by activities are based on the accounting principles. In the allocation of indirect costs, criteria which are based on the activities which generate these costs should be used. Where such activities cannot be defined, the criteria for allocation of indirect costs based on the pro rata share of direct costs are used.

In accordance with Article 236 of the Energy Act, the criteria for allocation of assets and liabilities, costs, expenses and revenues are fully disclosed in the notes to financial statements, along with separate financial statements for energy activities which are subject to mandatory separate disclosure. The adequacy of the criteria and the correctness of their use must be audited annually by the auditor, who must also submit a special report on the subject.

On December 10, 2021, the Company adopted the new Rules on the Criteria for Separate Monitoring and Reporting by Individual Company Activities of the DSO, which comes into effect on January 1, 2021.

With the new Rules, the company expanded its existing set of criteria and defined in more detail the methodology for calculation of allocation keys and provided specific guidance as to which criterion should be used for allocation of specific indirect items, allowing for a more precise allocation of

Odprta stanja ob koncu poslovnega leta

v EUR	31. 12. 2021	31. 12. 2020
SREDSTVA	481.669	482.507
Opredmetena osnovna sredstva	**0**	**22.350**
ES – Storitve vezane na nakup nepremičnin	0	22.350
Denarna sredstva	**481.669**	**460.157**
Eni – Denar v banki	481.669	460.157
OBVEZNOSTI	3.765.092	1.841.215
Kratkoročne obveznosti iz poslovanja	**3.592.132**	**1.771.549**
Eni – Obveznosti do dobaviteljev za nabavljeni zemeljski plin	3.565.140	1.720.124
EGL – Obveznosti do dobaviteljev za storitve upravljanja	26.992	51.425
Vračunani stroški	**172.960**	**69.666**
Eni – Vračunani stroški za nabavljeni zemeljski plin	142.984	0
EGL – Vračunani stroški za storitve upravljanja	27.776	69.666
EGL – Vračunani stroški za storitve izobraževanje zaposlenih	2.200	0

Poslovodstvo podjetja ADRIAPLIN d.o.o. izjavlja, da se učinki medsebojnih poslov ne odražajo v prikrajšanju podjetja ADRIAPLIN d.o.o. ter da niso povzročili škode prihodnjemu poslovanju in razvoju družbe.

Prav tako poslovodstvo podjetja ADRIAPLIN d.o.o. izjavlja, da v letu 2021 na pobudo obvladujočega podjetja ali na pobudo z njim povezanih podjetij ni storilo ali opustilo nobenega dejanja, ki bi pomenilo prikrajšanje podjetja ADRIAPLIN d.o.o.

2.37. RAČUNOVODSKI IZKAZI PO DEJAVNOSTIH IN RAZKRITJA SKLADNO Z ENERGETSKIM ZAKONOM

Podlage za sestavo

Podjetja plinskega gospodarstva morajo skladno z 235. členom Energetskega zakona (EZ-1) voditi ločene računovodske evidence in v pojasnilih k računovodskim izkazom razkriti ločene računovodske izkaze za prenosne, distribucijske, UZP ali skladiščne dejavnosti, kot bi se to od njih zahtevalo, če bi te dejavnosti opravljala ločena podjetja. Na način iz prejšnjega stavka morajo podjetja voditi tudi ločene računovodske evidence in v pojasnilih k računovodskim izkazom razkriti ločene računovodske izkaze za druge plinske dejavnosti, ki niso povezane s prenosom, distribucijo, UZP ali skladiščenjem.

V skladu s 66. členom Zakona o gospodarskih javnih službah (ZGJS) je družba (koncesionar) za dejavnost operaterja distribucijskega sistema, ki je javna gospodarska služba, dolžna ločeno voditi računovodstvo na način kot to zakon zahteva za gospodarske družbe.

V skladu z 8. členom zakona, ki ureja preglednost finančnih odnosov in ločeno evidentiranje dejavnosti (ZPFOLERD-1), se za vodenje računovodskih evidenc po posameznih dejavnostih uporabljajo sodila. Sodila, ki so namenjena razporejanju posrednih stroškov po dejavnostih, temeljijo na računovodskih načelih. Pri razporejanju posrednih stroškov je treba uporabiti sodila, ki temeljijo na aktivnostih, ki te stroške povzročajo. Če teh aktivnosti ni mogoče določiti, se uporabijo sodila delitve posrednih stroškov na podlagi deleža neposrednih stroškov.

Sodila za razporejanje sredstev in obveznosti, stroškov, odhodkov in prihodkov se skladno z 236. členom EZ-1 v celoti razkrijejo v pojasnilih k računovodskim izkazom, skupaj z ločenimi računovodskimi izkazi za energetske dejavnosti, za katere se zahteva ločeno razkrivanje. Ustreznost sodil in pravilnost njihove uporabe mora letno revidirati revizor, ki mora o tem podati posebno poročilo.

Družba je dne 10. 12. 2021 sprejela nov Pravilnik o sodilih za vodenje ločenih računovodskih evidenc in pripravo ločenih računovodskih izkazov po dejavnostih družbe ter po lokalnih skupnostih znotraj dejavnosti ODS, ki stopi v veljavo z dnem 1. 1. 2021.

Z novim pravilnikom je družba razširila dosedanji nabor sodil ter natančneje definirala metodologijo za izračun ključev in konkretizirala, katero sodilo se uporabi za delitev katere posredne postavke, s čimer je omogočena natančnejša porazdelitev posrednih postavk računovodskih izkazov po dejavnostih in lokalnih skupnostih. Hkrati je pravilnik zasnovan na način, da bo omogočal ustrezno porazdelitev posrednih postavk in avtomatizacijo izdelave izkazov po

indirect items of financial statements by operational segment and by local community. At the same time, the Rules are designed in such a way as to allow for appropriate distribution of indirect items and automation of preparing financial statements by operational segment and local community, even in case of a potential expansion or shutdown of a particular activity of the company, and in case of expansion/exclusion of individual local communities.

The Company performs the following separate activities:

- distribution system operator (hereinafter referred to as: "DSO")
- selling of natural gas (hereinafter referred to as: "Gas Sales")
- selling of electricity (hereinafter referred to as: "Power Sales")
- cogeneration of heat and power (hereinafter referred to as: "CHP")
- commercial and other non-energy activities (hereinafter referred to as: "Other activities").

Separate financial statements, i.e. the financial statements by activity, are made according to the rules and criteria which are applied in order to allocate the assets, liabilities, costs, revenues and expenses across individual activities of the Company and across individual local communities.

Criteria for separate accounting treatment and reporting by activities:

For each of its activities, the Company keeps separate accounting records, which allow for comprehensive monitoring of all assets and liabilities, as well as revenues, costs and expenses. It distinguishes between direct and indirect items.

Direct items: In principle, all assets, liabilities, revenues, costs, and expenses are initially recognized within the activity from which they originate.

Indirect (general) items: Indirect items which cannot be fully substantively ascribed to any single activity are allocated between the relevant activities according to the criteria and keys specified below. The keys for allocation of indirect items by activities are calculated separately for each accounting period, using the principles of cost accounting and based on the bases defined above mentioned.

The Company uses criteria and keys for allocation of indirect (general) items under assets, liabilities, revenues, costs and expenses.

These criteria provide the basis to allocate individual line items to a specific activity. These criteria are based on the activities which generate these costs. Where such activities cannot be defined, the criteria for allocation of indirect costs based on the pro rata share of direct costs and expenses are used.

The keys are calculated ratios, or shares, which can be used to allocate individual indirect items to an individual activity. As a rule, these are calculated based on the data for the relevant accounting period for which the profit or loss is being calculated for each activity. The calculated shares are expressed in unrounded percentages.

When allocating indirect (general) items to a specific activity, the Company uses the following criteria and keys:

- **K1: Share of direct costs of labour by activity**. The allocation key is calculated as the ratio between the direct costs of in-house and hired labour by activity and the direct costs of in-house and hired labour on the overall company level.
- **K2: Share of invoices issued for a specific activity**. The allocation key is calculated as the ratio between the number of bills, invoices, credit notes issued to customers for each activity and the overall number of bills, invoices, credit notes issued to customers of the company. The key is used to allocate those indirect costs and expenses line items which in any way relate to the activity of invoicing.
- **K3 Share of customers by activity.** The allocation key is calculated as the ratio between the number of customers in a particular activity and the sum of all customers across the activity, as at 31 December. The key is used for allocation of student labour costs in the commercial sector and marketing and advertising costs.
- **K4: Share of direct expenses and costs by activity**. The allocation key is calculated as the ratio between the direct costs and expenses by activity and the overall direct costs and expenses on the overall company level. The key is used to allocate all other indirect costs and expenses, where neither K1, K2 nor K3 apply, and for allocation of indirect assets and liabilities line items which are logically linked to costs and expenses.
- **K5: Share of direct revenue by activity.** The allocation key is calculated as the ratio between the direct revenues by activity and the company's direct revenues overall. The key is used to allocate those indirect line items of assets, liabilities, revenues, costs and expenses, which logically relate to direct revenues.
- **K6: Share of value added by activity**. The allocation key is calculated as the ratio of the line items of costs and revenues which are subject to VAT by individual activity, relative to the same line items on the overall company level. The key is used in the division of the assets and liabilities line items linked with the billed VAT.
- **K7: Share of gross profit from the previous year, by activity.** The key is calculated as the ratio between the gross profit by activity and the overall gross profit of the company for the past year. The key is used in the division of the Short-term Receivables item for the purposes of Corporate Income Tax (DDPO) assessment.
- **K8: Share of direct payables to suppliers by activity.** The key is calculated as the ratio between the direct payables to suppliers by activity and the overall direct payables to

dejavnostih in lokalnih skupnostih tudi v primeru morebitne širitve/zapiranja dejavnosti podjetja ter širitve/izločanja posameznih lokalnih skupnosti.

Družba ločuje naslednje dejavnosti:

- operater distribucijskega sistema (v nadaljevanju: ODS)
- dobava zemeljskega plina (v nadaljevanju: Dobava ZP)
- dobava električne energije (v nadaljevanju: Dobava EE)
- soproizvodnja električne energije in toplote (v nadaljevanju: SPTE)
- tržne in ostale neenergetske dejavnosti (v nadaljevanju: Ostale dejavnosti).

Ločeni računovodski izkazi oz. izkazi po dejavnostih družbe so sestavljeni na podlagi pravil in kriterijev, s katerimi so na posamezne dejavnosti družbe razporejena sredstva, obveznosti do virov sredstev ter stroški, prihodki in odhodki.

Sodila za ločeno računovodsko spremljanje in poročanje po dejavnostih

Družba za vsako od dejavnost vodi ločene računovodske evidence, ki omogočajo spremljanje vseh sredstev ter obveznosti do virov sredstev in prihodkov, stroškov ter odhodkov. Pri tem loči neposredne in posredne postavke.

Neposredne postavke: Načeloma se vsa sredstva, obveznosti do virov sredstev, prihodki in stroški ter odhodki izvirno pripoznajo na dejavnosti, kjer tudi nastajajo.

Posredne (splošne) postavke: Posredne postavke, ki se ne morejo v celoti vsebinsko pripisati posamezni dejavnosti, se razporejajo mednje s pomočjo sodil in ključev, ki so opredeljeni v nadaljevanju. Ključi delitve posrednih postavk po dejavnostih se izračunajo za posamezno obračunsko obdobje. Pri tem se upoštevajo načela stroškovnega računovodstva in podlag, opredeljenih v zgornjih odstavkih.

Družba za delitev posrednih (splošnih) postavk sredstev, obveznosti do virov sredstev, prihodkov, stroškov in odhodkov, uporablja sodila in ključe.

Sodila so merila oziroma kriteriji, na podlagi katerih se posredne postavke pripisujejo posamezni dejavnosti. Le-ta temeljijo na aktivnostih, ki te postavke povzročajo. Če teh aktivnosti ni mogoče določiti, se uporabijo sodila delitve posrednih stroškov na podlagi deleža neposrednih stroškov in odhodkov.

Ključi so izračunana razmerja oz. deleži, na podlagi katerih posredne postavke razporedimo na posamezno dejavnost. Praviloma se izračunavajo na podlagi podatkov obdobja, za katerega se ugotavlja poslovni izid po dejavnostih. Izračunani deleži so izraženi v odstotkih brez zaokrožanja.

Družba pri razporejanju posrednih (splošnih) postavk na posamezno dejavnost uporablja sledeča sodila in ključe:

- **K1: Delež neposrednih stroškov dela po dejavnosti.** Ključ se izračuna kot razmerje med neposrednimi stroški dela zaposlenih in najetih delavcev po dejavnosti in neposrednimi stroški dela zaposlenih in najetih delavcev na nivoju družbe.
- **K2: Delež izdanih računov za posamezno dejavnost.** Ključ za delitev se izračuna kot razmerje med številom izdanih položnic, računov, dobropisov strankam po posamezni dejavnosti in skupnim številom izdanih položnic, računov in dobropisov strankam družbe. Ključ se uporablja za delitev tistih posrednih postavk stroškov in odhodkov, ki so na kakršenkoli način povezani z aktivnostjo izdajanja računov.
- **K3: Delež strank po dejavnosti.** Ključ za delitev se izračuna kot razmerje med številom strank na posamezni dejavnosti in seštevkom vseh strank po dejavnostih na dan 31. 12. Ključ se uporablja za delitev stroškov študentskega dela v komercialnem sektorju ter stroškov marketinga in reklame.
- **K4: Delež neposrednih odhodkov in stroškov po dejavnosti.** Ključ se izračuna kot razmerje med neposrednimi odhodki in stroški po dejavnosti in celotnimi neposrednimi odhodki in stroški na nivoju družbe. Ključ se uporablja za delitev vseh ostalih posrednih postavk stroškov in odhodkov, pri katerih se ne uporablja K1, K2 ali K3, ter za delitev posrednih postavk sredstev in obveznosti do virov sredstev, ki so vsebinsko povezane s stroški in odhodki.
- **K5: Delež neposrednih prihodkov po dejavnosti.** Ključ za delitev se izračuna kot razmerje med neposrednimi prihodki po dejavnosti in neposrednimi prihodki družbe. Ključ se uporablja za delitev tistih posrednih postavk sredstev, obveznosti do virov sredstev, prihodkov, stroškov in odhodkov, ki so vsebinsko povezane z neposrednimi prihodki.
- **K6: Delež dodane vrednosti po dejavnosti.** Ključ za delitev se izračuna kot razmerje postavk stroškov in prihodkov, ki so predmet obdavčitve z DDV po posamezni dejavnosti glede na te iste postavke za celotno družbo. Ključ se uporablja pri delitvi postavke sredstev in obveznosti, povezanih z obračunanim DDV-jem.
- **K7: Delež bruto dobička preteklega leta po dejavnosti.** Ključ se izračuna kot razmerje med bruto dobičkom po dejavnosti in bruto dobičkom celotne družbe za preteklo leto. Ključ se uporablja pri delitvi postavke kratkoročnih terjatev za DDPO.
- **K8: Delež neposrednih obveznosti do dobaviteljev po dejavnosti.** Ključ se izračuna kot razmerje med neposrednimi obveznostmi do dobaviteljev po dejavnostih in celotnimi posrednimi obveznostmi do dobaviteljev družbe. Ključ se uporablja pri delitvi posrednih postavk obveznosti do dobaviteljev.

suppliers on the overall company level. The key is used in the division of the indirect Payables to suppliers line items.

The balance sheet:

Recognition of assets:

As a first step, all assets which can be directly attributed to a specific activity are recognized directly under the activity to which they refer.

If assets cannot be attributed directly to a specific activity, the second step is carried out, where assessment criteria and keys are used to allocate indirect assets to a specific activity, as shown below:

Intangible long-term assets:
Intangible non-current assets, which include software solutions, the website, trademark, capitalized leased software solutions and other intangible assets: K1 – Share of direct costs of labour by activity;

Tangible fixed assets:
- Tangible assets, which comprise leased (capitalized) premises and owned premises, software and telecommunications equipment, measuring devices, cars, furniture and other equipment: K1 – Share of direct costs of labour by activity;

Deferred tax assets:
- Deferred tax assets which cannot be attributed directly to a particular activity segment, such as those arising from various amortization rates for business and tax purposes and those arising from non-deductible provisions for jubilee benefits and severance pay: K1 – Share of direct costs of labour by activity;
- Deferred tax assets which cannot be attributed directly to a particular activity segment, such as those arising from various amortization rates for business and tax purposes and those which relate to the Provision for impairment of trade receivables: K5 – Share of direct revenues by activity;

Short-term trade receivables:
- Short-term trade receivables vis-à-vis customers we are charging for multiple services, and customers purchasing services which we are unable to directly attribute to a particular activity: K5 – Share of direct revenues by activity;
- Short-term receivables owed by sovereign debtors relating to sickness benefits and short-term receivables owed by employees: K1 – Share of direct costs of labour by activity;
- Short-term interest receivables currently in debt enforcement: K5 – Share of direct revenues by activity;
- Short-term receivables for billed VAT: K6 – Share of value added by activity;
- Short-term receivables for executed corporate income tax prepayments: K7 – Share of gross profit from the previous year, by activity;

Other assets:
- Other short-term assets, which include advances paid, security deposits and short-term deferred costs: K4 – Share of direct expenses and costs by activity;
- Other assets which cannot be directly attributed to a particular activity and are not mentioned in the above explanations of the allocation keys for indirect assets: K4 – Share of direct expenses and costs by activity;

Cash:

- Cash held in transaction accounts, cash in transit and other cash equivalents: K4 – Share of direct expenses and costs by activity.

Recognition of Liabilities:

As a first step, all operating and financial liabilities which can be directly attributed to a specific activity are recognized under the activity to which they refer.

If operating and financial liabilities cannot be attributed directly to a specific activity, the second step is carried out, where assessment criteria and keys are used to allocate indirect liabilities to a specific activity, as shown below:

Provisions:
- Provisions for anniversary bonuses and severance pay: K1 – Share of direct costs of labour by activity;

Short-term operating liabilities:
- Current payables to suppliers: K8 – Share of direct payables to suppliers by activity;
- Short-term liabilities to employees and related liabilities for taxes and contributions, other short-term liabilities to government institutions, liabilities for optional extra pension insurance, and accrued costs of unused annual leave, as well as short-term liabilities arising from leased assets: K1 – Share of direct costs of labour by activity;
- Short-term liabilities for VAT: K6 – Share of value added by activity;
- Short-term advances received from customers: K5 – Share of direct revenues by activity.

Bilanca stanja

Pripoznavanje sredstev

V prvem koraku se vsa sredstva, ki jih je mogoče neposredno pripisati posamezni dejavnosti, pripoznajo neposredno na dejavnost, na katero se nanašajo.

V kolikor sredstev ni mogoče pripisati neposredno na posamezno dejavnost, sledi drugi korak, v katerem se za razporeditev posrednih sredstev na posamezno dejavnost uporabijo sodila in ključi kot je predstavljeno v nadaljevanju.

Neopredmetena dolgoročna sredstva:
- Neopredmetena dolgoročna sredstva, med katera sodijo programske rešitve, spletna stran, blagovna znamka, kapitalizirane najete programske rešitve in druga neopredmetena sredstva: K1 – Delež neposrednih stroškov dela po dejavnosti;

Opredmetena osnovna sredstva:
- Opredmetena osnovna sredstva, med katera sodijo najeti (usredstveni) poslovni prostori in lastni poslovni prostori, računalniška in telekomunikacijska oprema, merilne naprave, avtomobili, pohištvo in druga oprema: K1 – Delež neposrednih stroškov dela po dejavnosti;

Odložene terjatve za davek:
- Odložene terjatve za davek, ki jih ni možno neposredno pripisati posamezni dejavnosti, kot so tiste, nastale zaradi različnih amortizacijskih stopenj za poslovne in davčne namene in tiste iz naslova davčno nepriznanih rezervacij za jubilejne nagrade in odpravnine: K1 – Delež neposrednih stroškov dela po dejavnosti;
- Odložene terjatve za davek, ki jih ni možno neposredno pripisati posamezni dejavnosti, kot so tiste, ki se nanašajo na popravek vrednosti terjatev do kupcev: K5 - Delež neposrednih prihodkov po dejavnosti;

Kratkoročne poslovne terjatve:
- Kratkoročne terjatve do kupcev, ki jim zaračunavamo več storitev ter kupcem storitev, ki jih ne moremo neposredno pripisati posamezni dejavnosti: K5 - Delež neposrednih prihodkov po dejavnosti;
- Kratkoročne terjatve do države iz naslova refundacij boleznin in kratkoročne terjatve do zaposlenih: K1 – Delež neposrednih stroškov dela po dejavnosti;
- Kratkoročne terjatve v izvršbi: K5 – Delež neposrednih prihodkov po dejavnosti;
- Kratkoročne terjatve za obračunani DDV: K6 – Delež dodane vrednosti po dejavnosti;
- Kratkoročne terjatve za vplačane akontacije davka od dohodka pravnih oseb: K7 – Delež bruto dobička preteklega leta po dejavnosti;

Druga sredstva:
- Druga kratkoročna sredstva, med katera sodijo dani predujmi, varščine in predplačila ter kratkoročno odloženi stroški: K4 – Delež neposrednih odhodkov in stroškov po dejavnosti;
- Druga sredstva, ki jih ni mogoče neposredno pripisati posamezni dejavnosti in niso opredeljena v prejšnjih alinejah, ki določajo ključe za posredna sredstva: K4 – Delež neposrednih odhodkov in stroškov po dejavnosti;

Denarna sredstva:
- Denarna sredstva na transakcijskih računih, denar na poti ter drugi denarni ustrezniki: K4 – Delež neposrednih odhodkov in stroškov po dejavnosti.

Pripoznavanje obveznosti

V prvem koraku se vse poslovne in finančne obveznosti, ki jih je mogoče neposredno pripisati posamezni dejavnosti, pripoznajo na dejavnost, na katero se nanašajo.

V kolikor poslovnih in finančnih obveznosti ni mogoče pripisati neposredno na posamezno dejavnost, sledi drugi korak, v katerem se za razporeditev posrednih obveznosti na posamezno dejavnost uporabijo sodila in ključi kot je predstavljeno v nadaljevanju:

Rezervacije:
- Rezervacije za jubilejne nagrade in odpravnine: K1 – Delež neposrednih stroškov dela po dejavnosti;

Kratkoročne poslovne obveznosti:
- Kratkoročne obveznosti do dobaviteljev: K8 – Delež neposrednih obveznosti do dobaviteljev po dejavnosti;
- Kratkoročne obveznosti do zaposlenih ter s tem povezane obveznosti za davke in prispevke, druge kratkoročne obveznosti do državnih institucij, obveznosti za prostovoljno dodatno pokojninsko zavarovanje in vračunani stroški neizkoriščenih dopustov kot tudi kratkoročne obveznosti iz najetih sredstev: K1 – Delež neposrednih stroškov dela po dejavnosti;
- Kratkoročne obveznosti za DDV: K6 – Delež dodane vrednosti po dejavnosti;
- Kratkoročno prejeta predplačila kupcev: K5 - Delež neposrednih prihodkov po dejavnosti.

Druge poslovne obveznosti:
- Vnaprej vračunani stroški oz. odhodki razen vnaprej vračunanih stroškov neizkoriščenih dopustov in pa druge poslovne obveznosti, ki jih ni mogoče neposredno pripisati posamezni dejavnosti in niso opredeljena v prejšnjih alinejah, ki določajo ključe za posredne obveznosti: K4 - Delež neposrednih odhodkov in stroškov po dejavnosti.

Other operating liabilities:

- Accrued costs/expenses, other than accrued costs of unused annual leave and other operating liabilities which cannot be directly attributed to a particular activity and are not mentioned in the above explanations of the allocation keys for indirect liabilities: K4 – Share of direct expenses and costs by activity.

Recognition of equity:

- Equity is a balancing item.

Income statement:

Revenues:

Revenues are initially recognized under the activity to which they relate. Revenues which cannot be directly attributed to a specific activity (the so-called indirect revenues) are allocated across individual activities as follows:

- Revaluatory operating revenues which are realized when assets are divested: K1 – Share of direct costs of labour by activity;
- Other operating revenues, such as revenues from collected receivables for court fees, compensation received for damages, other operating revenues and operating expenses from revaluation except those defined in the preceding indent: K5 – Share of direct revenues by activity;
- Financial revenues from default interest: K5 – Share of direct revenues by activity
- Financial revenues from euro balancing and other revenues which cannot be directly attributed to any activity and are not specified in the above indents which define revenues: K4 – Share of direct expenses and costs by activity.

Costs and expenses:

Costs and expenses are initially recognized under the activity to which they relate. Costs and expenses which cannot be directly attributed to a specific activity (the so-called indirect costs and expenses) are allocated across individual activities as follows:

Costs of materials:

- Costs of materials, which includes costs of energy, fuel, water, office supplies and computer accessories, car supplies, literature and other costs of material: K1 – Share of direct costs of labour by activity

Cost of services:

- Costs of services, which include costs of transport services, telecommunications and internet services, maintenance of equipment related to employees, refunds of work-related out-of-pocket expenses to employees, costs of insurance premiums and digital certificates and banking services, intellectual services costs, such as consultancy costs, administration and accounting costs, costs of contracted labour and costs of student labour in general operations, official reception and representation fund costs, cleaning costs and other similar employee-related costs: K1 – Share of direct costs of labour by activity
- Costs of services which pertain to costs of postal and courier delivery services, payment transactions and invoice generation costs: K2 – Share of invoices issued for a specific activity.
- Costs of services which pertain to costs of student labour in the call center, sales, marketing and back-office departments, and costs of marketing and advertising: K3 – Share of customers by activity.
- Costs of services related to certain intellectual services, which include legal and auditing services, translation services, debt collection services, membership fees, employee training costs, compensation for the use of building sites and other costs and expenses which cannot be directly attributed to a specific activity and are not mentioned in the indents which define the costs/expenses: K4 – Share of direct expenses and costs by activity;

Labour costs:

- Labour costs, which include salaries, salary compensation and taxes and contributions linked to salaries, as well as costs of provisions for anniversary bonuses and severance pay and cost of unused annual leave days: K1 – Share of direct costs of labour by activity;

Costs of depreciation:

- Costs of depreciation of intangible long-term assets and tangible fixed assets, including leased assets: K1 – Share of direct costs of labour by activity;

Operating expenses from revaluation:

- Operating expenses from revaluation linked to write-offs of operating receivables: K5 – Share of direct revenues by activity;

Financial expenses:

- Financial expenses which include interest on leased assets: K1 – Share of direct costs of labour by activity;
- Financial expenses which pertain to euro balancing: K4 – Share of direct expenses and costs by activity.

Cash-flow statement:

The cash flow statement segmented by activity is prepared according to the indirect method, specifically the cash flows from operations are prepared on the basis of an income statement segmented by activity, eliminating non-cash items and changes in operating assets, whereas cash flows from investment activities and financing are prepared according to the direct method, where the costs and receipts from investment and financing activities are categorized by activity according to the activity which the assets subject to investment activities belong to, and the activity which the capital/debt being financed belongs to.

Pripoznavanje kapitala

- Kapital je izravnalna postavka.

Izkaz poslovnega izida

Prihodki

Prihodki se izvirno pripoznajo na dejavnosti, na katero se nanašajo. Tisti prihodki, ki jih ni mogoče neposredno pripisati na posamezno dejavnost (t.i. posredni prihodki), se na posamezne dejavnosti razporedijo kot sledi:

- Prevrednotovalni poslovni prihodki, ki so realizirani ob odtujitvi osnovnih sredstev: K1 - Delež neposrednih stroškov dela po dejavnosti;
- Drugi poslovni prihodki kot so prihodki iz naslova izterjanih terjatev, iz naslova izterjanih sodnih stroškov, prejetih odškodnin, drugi poslovni prihodki in prevrednotovalni poslovni odhodki razen tistih, opredeljenih v prejšnji alineji: K5 - Delež neposrednih prihodkov po dejavnosti;
- Finančni prihodki od zamudnih obresti: K5 - Delež neposrednih prihodkov po dejavnosti
- Finančni prihodki od evrskih izravnav in ostali prihodki, ki jih ni mogoče neposredno pripisati dejavnosti in niso opredeljeni v prejšnjih alinejah, ki opredeljujejo prihodke: K4 – Delež neposrednih odhodkov in stroškov po dejavnosti.

Stroški in odhodki

Stroški in odhodki se izvirno pripoznajo na dejavnosti, na katero se nanašajo. Tisti stroški in odhodki, ki jih ni mogoče neposredno pripisati posamezni dejavnosti (t.i. posredni stroški in odhodki), se na posamezne dejavnosti razporedijo kot sledi:

Stroški materiala:

- Stroški materiala, kamor sodijo stroški energije, goriva, vode, pisarniškega in računalniškega materiala, materiala za avtomobile, literatura in drugi stroški materiala: K1 – Delež neposrednih stroškov dela po dejavnosti

Stroški storitev:

- Stroški storitev, kamor sodijo stroški transportnih storitev, telekomunikacijskih in internetnih storitev, vzdrževanja opreme, vezane na zaposlene, povračil stroškov zaposlenih v zvezi z delom, zavarovalnih premij in digitalnih certifikatov ter bančnih storitev, intelektualnih storitev kot so stroški svetovanja, administriranja in računovodenja, stroški najete delovne sile in stroški študentskega servisa v splošnih službah, stroški reprezentance, stroški čiščenja in drugi podobni stroški vezani na zaposlene: K1 – Delež neposrednih stroškov dela po dejavnosti
- Stroški storitev, ki se nanašajo na stroške poštnih in kurirskih storitev, plačilnega prometa in generiranja računov: K2 - Delež izdanih računov za posamezno dejavnost.
- Stroški storitev, ki se nanašajo na stroške študentskega dela v klicnem centru, prodaji, marketingu in zalednih službah ter stroškov marketinga in reklame: K3 - Delež strank po dejavnosti.
- Stroški storitev, ki se nanašajo na določene intelektualne storitve, med katere sodijo pravne in revizijske storitve, storitve prevajanja, storitve izterjave dolgov, članarine, stroški izobraževanj, sodni stroški, nadomestilo za uporabo stavbnega zemljišča in drugi stroški in odhodki, ki jih ni mogoče neposredno pripisati posamezni dejavnosti in niso navedeni v alinejah, ki opredeljujejo stroške oz. odhodke: K4 - Delež neposrednih odhodkov in stroškov po dejavnost;

Stroški dela:

- Stroški dela, ki vključujejo plače, nadomestila plač ter davke in prispevke, vezane na plače kot tudi stroške rezervacij za jubilejne nagrade in odpravnine in stroške neizkoriščenih dopustov: K1 – Delež neposrednih stroškov dela po dejavnosti;

Stroški amortizacije:

- Stroški amortizacije neopredmetenih dolgoročnih sredstev in opredmetenih osnovnih sredstev vključno z najetimi sredstvi: K1 – Delež neposrednih stroškov dela po dejavnosti;

Prevrednotovalni poslovni odhodki:

- Prevrednotovalni poslovni odhodki iz naslova odpisov v zvezi s poslovnimi terjatvami: K5 - Delež neposrednih prihodkov po dejavnosti;

Finančni odhodki:

- Finančni odhodki, ki zajemajo obresti od najemov: K1 – Delež neposrednih stroškov dela po dejavnosti;
- Finančni odhodki, ki se nanašajo na evrske izravnave: K4 – Delež neposrednih odhodkov in stroškov po dejavnosti.

Izkaz denarnih tokov:

Izkaz denarnih tokov po dejavnostih je sestavljen po posredni metodi in sicer so denarni tokovi iz poslovanja sestavljeni na podlagi izkaza poslovnega izida po dejavnostih in ob upoštevanju izločitev nedenarnih postavk ter spremembe obratnih sredstev, denarni tokovi iz naložbenja in financiranja pa po neposredni metodi, pri čemer se izdatki in prejemki iz naložbenja in financiranja razvrščajo po dejavnostih v skladu z dejavnostjo, ki ji pripadajo sredstva, ki so predmet naložbenja, ter dejavnostjo, ki ji pripadajo kapital oziroma dolgovi, ki so predmet financiranja.

2.37.1. DEVIATION FROM THE REGULATORY FRAMEWORK

On the basis of the provisions of the Energy Act, the system operator of the natural gas distribution system is obliged to disclose the deviation of actually allowed costs and revenues from the DSO's activity in relation to the regulatory framework approved for the regulatory period.

Such deviations are taken into account when calculating the network tariffs for future regulatory periods allowing to recover past higher costs (negative settlement) by raising future tariffs or to pay back past higher revenues (positive settlement) by lowering future tariffs accordingly.

The deviation shall be calculated in accordance with the provisions of the Act Determining the Methodology for Network Charge. The calculation of the deviation is approved by the Energy Agency.

The cumulative value of all deviations collected to December 31, 2020 is taken into account in the calculation of the network tariff for the 2022–2024 regulatory period in accordance with the methodology. The 2021 calculations will be taken into account in the upcoming 2025–2027 regulatory period.

As of the date of preparation of these statements the Company has not yet prepared and submitted to the Energy Agency a calculation of the network charge deviation for 2021.

Settlements are not booked as receivables (or liabilities) in the present balance sheet.

2.37.1. ODSTOPANJE OD REGULATIVNEGA OKVIRA

Sistemski operater distribucijskega sistema zemeljskega plina je, na podlagi določb Energetskega zakona, dolžan razkriti odstopanje dejansko upravičenih stroškov in prihodkov iz dejavnosti ODS glede na regulativni okvir, ki je potrjen za regulativno obdobje.

Ta odstopanja se upoštevajo pri izračunu omrežnine v prihodnjih regulativnih obdobjih, tako da se povrnejo pretekli višji stroški (negativne poravnave) z dvigom prihodnjih tarif ali vrnejo v preteklosti previsoki prihodki (pozitivne poravnave) z znižanjem tarif v prihodnje.

Odstopanje se izračuna skladno z določili Akta o metodologiji za določitev regulativnega okvira. Izračun odstopanja z izdajo soglasja potrdi Agencija za energijo.

Kumulativna vrednost vseh poračunov omrežnine, nabranih do dne 31. 12. 2020, se skladno z metodologijo v celoti upošteva pri izračunu omrežnine za regulativno obdobje 2022–2024. V prihodnjem regulativnem obdobju 2025–2027 bodo upoštevani poračuni iz leta 2021.

Na dan priprave teh izkazov družba še ni pripravila in Agenciji za energijo oddala izračuna poračuna omrežnine za leto 2021.

Poračuni niso knjiženi kot terjatve (ali obveznosti) v računovodskih izkazih družbe.

2.37.2. STATEMENT OF FINANCIAL POSITION BY ACTIVITY

in EUR	DSO	Gas Sales	CHP	Power Sales	Other Activities	TOTAL
TOTAL ASSETS	**59,382,615**	**7,080,421**	**441,146**	**65,508**	**21,744**	**66,991,433**
Non-current assets	**55,229,407**	**704,463**	**240,153**	**56,700**	**11,685**	**56,242,408**
Intangible assets	52,867,045	74,628	6,256	18,518	1,321	52,967,769
Property, plant and equipment	2,256,599	452,165	229,317	37,408	10,018	2,985,508
Non-current financial assets	0	30,233	0	0	0	30,233
Deferred tax assets	105,762	145,765	4,580	773	346	257,227
Other non-current receivables	0	1,671	0	0	0	1,671
Current assets	**4,153,208**	**6,375,958**	**200,993**	**8,808**	**10,059**	**10,749,025**
Inventories	159,262	0	0	0	0	159,262
Trade and other receivables	3,817,775	6,034,501	193,368	7,201	9,302	10,062,147
Other short-term assets	12,269	11,067	264	56	26	23,682
Short-term financial assets	0	22,266	0	0	0	22,266
Cash and cash equivalents	163,903	308,124	7,361	1,551	730	481,669
EQUITY AND LIABILITIES	**59,382,615**	**7,080,421**	**441,146**	**65,508**	**21,744**	**66,991,433**
EQUITY	**43,707,422**	**1,897,776**	**349,297**	**15,354**	**-54,075**	**45,915,774**
Equity	**43,707,422**	**1,897,776**	**349,297**	**15,354**	**-54,075**	**45,915,774**
Subscribed capital	12,333,762	535,532	98,568	4,333	-15,259	12,956,935
Capital reserves	9,902,653	429,973	79,139	3,479	-12,252	10,402,992
Statutory reserves	1,233,376	53,553	9,857	433	-1,526	1,295,694
Retained earnings	20,261,665	879,761	161,925	7,118	-25,068	21,285,402
Revaluation Surplus	-24,034	-1,044	-192	-8	30	-25,248
LIABILITIES	**15,675,192**	**5,182,645**	**91,849**	**50,154**	**75,818**	**21,075,658**
Non-current liabilities	**9,403,708**	**236,839**	**34,536**	**27,240**	**59,108**	**9,761,431**
Borrowings	8,000,000	0	0	0	0	8,000,000
Lease liabilities	1,238,296	201,777	29,423	23,207	6,215	1,498,918
Government grants	16,931	0	0	0	0	16,931
Provisions	148,482	35,062	5,113	4,033	52,893	245,582
Current liabilities	**6,271,484**	**4,945,806**	**57,313**	**22,914**	**16,711**	**11,314,227**
Borrowings	2,800,000	0	0	0	0	2,800,000
Lease liabilities	162,239	26,691	3,892	3,070	822	196,714
Payables	3,029,863	4,589,279	44,608	20,688	11,018	7,695,456
Payables from contracts	71,883	112,128	3,224	307	191	187,734
Payables for corporate income tax	118,841	321	2,643	-3,307	-896	117,602
Accrued costs	88,657	217,387	2,946	2,156	5,575	316,722

2.37.2. IZKAZ FINANČNEGA POLOŽAJA PO DEJAVNOSTIH

v EUR	ODS	Dobava ZP	SPTE	Dobava EE	Druge dejavnosti	SKUPAJ
SREDSTVA	**59.382.615**	**7.080.421**	**441.146**	**65.508**	**21.744**	**66.991.433**
Dolgoročna sredstva	**55.229.407**	**704.463**	**240.153**	**56.700**	**11.685**	**56.242.408**
Neopredmetena dolgoročna sredstva	52.867.045	74.628	6.256	18.518	1.321	52.967.769
Opredmetena osnovna sredstva	2.256.599	452.165	229.317	37.408	10.018	2.985.508
Dolgoročne finančne naložbe	0	30.233	0	0	0	30.233
Odložene terjatve za davek	105.762	145.765	4.580	773	346	257.227
Druge dolgoročne poslovne terjatve	0	1.671	0	0	0	1.671
Kratkoročna sredstva	**4.153.208**	**6.375.958**	**200.993**	**8.808**	**10.059**	**10.749.025**
Zaloge	159.262	0	0	0	0	159.262
Kratkoročne poslovne terjatve	3.817.775	6.034.501	193.368	7.201	9.302	10.062.147
Druga kratkoročna sredstva	12.269	11.067	264	56	26	23.682
Kratkoročne finančne naložbe	0	22.266	0	0	0	22.266
Denarna sredstva	163.903	308.124	7.361	1.551	730	481.669
OBVEZNOSTI IN KAPITAL	**59.382.615**	**7.080.421**	**441.146**	**65.508**	**21.744**	**66.991.433**
KAPITAL	**43.707.422**	**1.897.776**	**349.297**	**15.354**	**-54.075**	**45.915.774**
Kapital	**43.707.422**	**1.897.776**	**349.297**	**15.354**	**-54.075**	**45.915.774**
Vpoklicani kapital	12.333.762	535.532	98.568	4.333	-15.259	12.956.935
Kapitalske rezerve	9.902.653	429.973	79.139	3.479	-12.252	10.402.992
Rezerve iz dobička	1.233.376	53.553	9.857	433	-1.526	1.295.694
Zadržani poslovni izid	20.261.665	879.761	161.925	7.118	-25.068	21.285.402
Presežek iz prevrednotenja	-24.034	-1.044	-192	-8	30	-25.248
OBVEZNOSTI	**15.675.192**	**5.182.645**	**91.849**	**50.154**	**75.818**	**21.075.658**
Dolgoročne obveznosti	**9.403.708**	**236.839**	**34.536**	**27.240**	**59.108**	**9.761.431**
Posojila	8.000.000	0	0	0	0	8.000.000
Obveznosti iz najemov	1.238.296	201.777	29.423	23.207	6.215	1.498.918
Državne podpore	16.931	0	0	0	0	16.931
Rezervacije	148.482	35.062	5.113	4.033	52.893	245.582
Kratkoročne obveznosti	**6.271.484**	**4.945.806**	**57.313**	**22.914**	**16.711**	**11.314.227**
Posojila	2.800.000	0	0	0	0	2.800.000
Obveznosti iz najemov	162.239	26.691	3.892	3.070	822	196.714
Kratkoročne obveznosti iz poslovanja	3.029.863	4.589.279	44.608	20.688	11.018	7.695.456
Kratkoročne obveznosti iz pogodb	71.883	112.128	3.224	307	191	187.734
Kratkoročne obveznosti za DDPO	118.841	321	2.643	-3.307	-896	117.602
Vračunani stroški	88.657	217.387	2.946	2.156	5.575	316.722

2.37.3. STATEMENT OF TOTAL COMPREHENSIVE INCOME BY ACTIVITY

in EUR	DSO	Gas Sales	CHP	Power Sales	Other Activities	Total
REVENUES	**17,854,182**	**23,452,738**	**674,302**	**64,419**	**40,039**	**42,085,680**
Revenue from contracts with customers	14,973,345	23,434,411	673,636	64,220	39,971	39,185,583
Capitalised own work and services	2,858,119	0	0	0	0	2,858,119
Profit on disposal of long-term assets	5,944	1,354	198	156	42	7,693
Other income	16,774	16,972	469	43	27	34,284
EXPENSES	**13,714,423**	**23,438,589**	**599,594**	**157,298**	**65,202**	**37,975,105**
Costs of goods sold	495,155	21,847,189	295,141	83,508	541	22,721,535
Cost of service	7,234,654	1,145,755	114,287	17,767	50,180	8,562,644
Labour costs	1,415,339	340,257	58,588	44,826	12,375	1,871,384
Depreciation and amortisation	4,377,352	89,042	131,103	11,066	2,054	4,610,618
Impaired receivables	2,728	4,268	123	12	7	7,138
Other expenses	189,194	12,077	353	119	44	201,786
OPERATING PROFIT	**4,139,759**	**14,149**	**74,708**	**-92,879**	**-25,163**	**4,110,575**
FINANCE COST – NET	**-110,725**	**7,306**	**-124**	**-303**	**-71**	**-103,917**
Finance income	6,616	10,512	297	28	18	17,472
Finance cost	117,341	3,206	421	332	89	121,389
PROFIT BEFORE INCOME TAX	**4,029,034**	**21,455**	**74,585**	**-93,182**	**-25,234**	**4,006,657**
Income tax expenses	645,773	1,716	14,129	-17,678	-4,790	639,149
PROFIT FOR THE YEAR	**3,383,261**	**19,740**	**60,456**	**-75,504**	**-20,444**	**3,367,508**

in EUR	DSO	Gas Sales	CHP	Power Sales	Other Activities	Total
PROFIT FOR THE YEAR	**3.383.261**	**19.740**	**60.456**	**-75.504**	**-20.444**	**3.367.508**
Other comprehensive income not to be recognised in the income statement in the future:	**2.530**	**1.908**	**-192**	**-8**	**30**	**4.268**
- Actuarial losses on retirement recognised in the revaluation reserve	2.530	1.908	-192	-8	30	4.268
Other comprehensive income for the year (after tax)	**2.530**	**1.908**	**-192**	**-8**	**30**	**4.268**
TOTAL COMPREHENSIVE INCOME FOR THE YEAR	**3.385.792**	**21.648**	**60.263**	**-75.512**	**-20.415**	**3.371.776**

2.37.3. IZKAZ CELOTNEGA VSEOBSEGAJOČEGA DONOSA PO DEJAVNOSTIH

v EUR	ODS	Dobava ZP	SPTE	Dobava EE	Druge dejavnosti	SKUPAJ
PRIHODKI	**17.854.182**	**23.452.738**	**674.302**	**64.419**	**40.039**	**42.085.680**
Prihodki iz prodaje od pogodb s kupci	14.973.345	23.434.411	673.636	64.220	39.971	39.185.583
Usredstvene lastne storitve in proizvodi	2.858.119	0	0	0	0	2.858.119
Dobiček od prodaje dolgoročnih sredstev	5.944	1.354	198	156	42	7.693
Ostali prihodki	16.774	16.972	469	43	27	34.284
ODHODKI	**13.714.423**	**23.438.589**	**599.594**	**157.298**	**65.202**	**37.975.105**
Nabavna vrednost prodanega blaga	495.155	21.847.189	295.141	83.508	541	22.721.535
Stroški storitev	7.234.654	1.145.755	114.287	17.767	50.180	8.562.644
Stroški dela	1.415.339	340.257	58.588	44.826	12.375	1.871.384
Amortizacija	4.377.352	89.042	131.103	11.066	2.054	4.610.618
Slabitev terjatev	2.728	4.268	123	12	7	7.138
Ostali odhodki	189.194	12.077	353	119	44	201.786
POSLOVNI IZID IZ POSLOVANJA	**4.139.759**	**14.149**	**74.708**	**-92.879**	**-25.163**	**4.110.575**
NETO FINANČNI STROŠKI	**-110.725**	**7.306**	**-124**	**-303**	**-71**	**-103.917**
Finančni prihodki	6.616	10.512	297	28	18	17.472
Finančni odhodki	117.341	3.206	421	332	89	121.389
POSLOVNI IZID PRED DAVKI	**4.029.034**	**21.455**	**74.585**	**-93.182**	**-25.234**	**4.006.657**
Davek od dohodka	645.773	1.716	14.129	-17.678	-4.790	639.149
ČISTI POSLOVNI IZID	**3.383.261**	**19.740**	**60.456**	**-75.504**	**-20.444**	**3.367.508**

v EUR	ODS	Dobava ZP	SPTE	Dobava EE	Druge dejavnosti	SKUPAJ
ČISTI POSLOVNI IZID OBRAČUNSKEGA OBDOBJA	**3.383.261**	**19.740**	**60.456**	**-75.504**	**-20.444**	**3.367.508**
Drugi vseobsegajoči donosi, ki ne bodo v prihodnje pripoznani v izkazu poslovnega izida:	**2.530**	**1.908**	**-192**	**-8**	**30**	**4.268**
- Aktuarske izgube iz naslova odpravnin ob upokojitvi, pripoznani v presežku iz prevrednotenja	2.530	1.908	-192	-8	30	4.268
Skupaj druge sestavine vseobsegajočega donosa, (po davku)	**2.530**	**1.908**	**-192**	**-8**	**30**	**4.268**
CELOTNI VSEOBSEGAJOČI DONOS OBRAČUNSKEGA OBDOBJA	**3.385.792**	**21.648**	**60.263**	**-75.512**	**-20.415**	**3.371.776**

2.37.4. CASH FLOW STATEMENT BY ACTIVITY

in EUR	DSO	Gas Sales	CHP	Power Sales	Other Activities	Total
CASH FLOWS FROM OPERATING ACTIVITIES						
Profit for the year	**3,383,261**	**19,740**	**60,456**	**-75,504**	**-20,444**	**3,367,508**
Adjustments for:	*4,989,320*	*99,571*	*149,964*	*-2,752*	*-1,708*	*5,234,394*
– Corporate income tax	645,773	1,716	14,129	-17,678	-4,790	639,149
– Amortisation	3,939,048	31,392	2,651	5,487	560	3,979,139
– Depreciation	438,304	57,650	128,452	5,579	1,494	631,479
– Profit/loss on disposal of assets	-5,944	-1,354	-198	-156	-42	-7,693
– Increase in provision for impaired receivables	-4,079	-6,381	-183	-17	-11	-10,672
– Increase provisions for employee benefits	-18,139	16,549	5,113	4,033	1,080	8,635
– Decrease of government grants	-5,644	0	0	0	0	-5,644
Changes in working capital	*-247,461*	*-249,473*	*60,336*	*15,912*	*-1,231*	*-421,918*
– Increase/decrease in inventories	-18,152	0	0	0	0	-18,152
– Increase/decrease in trade and other receivables (including deferred costs and accrued revenue)	-405,747	-2,537,645	11,861	-7,239	-9,317	-2,948,088
– Increase/decrease in trade and other payables (including deferred costs and accrued revenue)	176,438	2,288,173	48,475	23,151	8,086	2,544,323
Cash generated from operations	**8,125,119**	**-130,162**	**270,755**	**-62,345**	**-23,384**	**8,179,985**
Income tax paid	-563,339	-1,497	-12,325	15,422	4,179	-557,561
Net cash generated from operating activities	**7,561,780**	**-131,659**	**258,430**	**-46,923**	**-19,205**	**7,622,423**
CASH FLOWS FROM INVESTING ACTIVITIES						
Loans granted	0	-57,800	0	0	0	-57,800
Proceeds from granted loans	0	26,204	0	0	0	26,204
Purchase of property, plant and equipment	-267,543	-21,125	-3,080	-2,430	-651	-294,828
Proceeds from sales of property, plant and equipment	5,944	1,354	199,974	156	42	207,470
Purchase of intangible assets	-3,138,736	-23,943	-3,491	-2,754	-737	-3,169,662
Change in payables and receivables in relation to investing activities	-165,272	-10,836	0	0	0	-176,109
Net cash used in investing activities	**-3,565,608**	**-86,146**	**193,402**	**-5,028**	**-1,346**	**-3,464,725**
CASH FLOWS FROM FINANCING ACTIVITIES						
Proceeds from borrowings	0	0	0	0	0	0
Repayment of borrowings	-2,900,000	0	0	0	0	-2,900,000
Repayment of debts for leasing	-366,481	72,067	28,907	22,800	6,106	-236,601
Dividends paid	-951,904	-41,332	-7,607	-334	1,178	-1,000,000
Other changes	259,510	265,656	-491,714	-1,516	-31,935	0
Net cash used in financing activities	**-3,958,876**	**296,392**	**-470,415**	**20,950**	**-24,651**	**-4,136,601**
Net increase in cash, cash equivalents	**37,297**	**78,588**	**-18,582**	**-31,001**	**-45,203**	**21,098**
Cash and cash equivalents at beginning of year	**126,606**	**229,536**	**25,943**	**32,552**	**45,934**	**460,571**
CASH AND CASH EQUIVALENTS AT END OF YEAR	**163,903**	**308,124**	**7,361**	**1,551**	**730**	**481,669**

2.37.4. IZKAZ DENARNIH TOKOV PO DEJAVNOSTIH

v EUR	ODS	Dobava ZP	SPTE	Dobava EE	Druge dejavnosti	SKUPAJ
DENARNI TOKOVI PRI POSLOVANJU						
Čisti poslovni izid	**3.383.261**	**19.740**	**60.456**	**-75.504**	**-20.444**	**3.367.508**
Prilagoditve za	*4.989.320*	*99.571*	*149.964*	*-2.752*	*-1.708*	*5.234.394*
– Davek od dobička	645.773	1.716	14.129	-17.678	-4.790	639.149
– Amortizacija NDS	3.939.048	31.392	2.651	5.487	560	3.979.139
– Amortizacija OOS	438.304	57.650	128.452	5.579	1.494	631.479
– Dobiček/izguba od prodaje sredstev	-5.944	-1.354	-198	-156	-42	-7.693
– Povečanje slabitve terjatev	-4.079	-6.381	-183	-17	-11	-10.672
– Povečanje rezervacij za zaposlene	-18.139	16.549	5.113	4.033	1.080	8.635
– Zmanjšanje državnih podpor	-5.644	0	0	0	0	-5.644
Spremembe v obratnih sredstvih	*-247.461*	*-249.473*	*60.336*	*15.912*	*-1.231*	*-421.918*
– Povečanje/zmanjšanje zalog	-18.152	0	0	0	0	-18.152
– Povečanje/zmanjšanje poslovnih terjatev (skupaj s kratkoročnimi odloženimi stroški in vračunanimi prihodki)	-405.747	-2.537.645	11.861	-7.239	-9.317	-2.948.088
– Povečanje/zmanjšanje poslovnih obveznosti (skupaj s kratkoročnimi vračunanimi stroški in odloženimi prihodki)	176.438	2.288.173	48.475	23.151	8.086	2.544.323
Denarna sredstva ustvarjena pri poslovanju	**8.125.119**	**-130.162**	**270.755**	**-62.345**	**-23.384**	**8.179.985**
Izdatki za davke	-563.339	-1.497	-12.325	15.422	4.179	-557.561
Neto denarna sredstva ustvarjena iz poslovanja	**7.561.780**	**-131.659**	**258.430**	**-46.923**	**-19.205**	**7.622.423**
DENARNI TOKOVI PRI NALOŽBENJU						
Dana posojila	0	-57.800	0	0	0	-57.800
Prilivi od danih posojil	0	26.204	0	0	0	26.204
Nakupi opredmetenih osnovnih sredstev	-267.543	-21.125	-3.080	-2.430	-651	-294.828
Prejemki pri odtujitvi opredmetenih osnovnih sredstev	5.944	1.354	199.974	156	42	207.470
Nakupi neopredmetenih dolgoročnih sredstev	-3.138.736	-23.943	-3.491	-2.754	-737	-3.169.662
Spremembe v obveznostih in terjatvah pri naložbenju	-165.272	-10.836	0	0	0	-176.109
Neto denarni tok pri naložbenju	**-3.565.608**	**-86.146**	**193.402**	**-5.028**	**-1.346**	**-3.464.725**
DENARNI TOKOVI PRI FINANCIRANJU						
Prejeta posojila	0	0	0	0	0	0
Odplačila dolgov	-2.900.000	0	0	0	0	-2.900.000
Odplačila obveznosti za najeme	-366.481	72.067	28.907	22.800	6.106	-236.601
Dividende izplačane lastnikom	-951.904	-41.332	-7.607	-334	1.178	-1.000.000
Druge spremembe	259.510	265.656	-491.714	-1.516	-31.935	0
Neto denarni tok iz financiranja	**-3.958.876**	**296.392**	**-470.415**	**20.950**	**-24.651**	**-4.136.601**
Neto povečanje denarja in denarnih ustreznikov	**37.297**	**78.588**	**-18.582**	**-31.001**	**-45.203**	**21.098**
Denar in denarni ustrezniki na začetku leta	**126.606**	**229.536**	**25.943**	**32.552**	**45.934**	**460.571**
KONČNO STANJE DENARNIH SREDSTEV	**163.903**	**308.124**	**7.361**	**1.551**	**730**	**481.669**

3. STATEMENT OF MANAGEMENT RESPONSIBILITY

The Management approves the financial statements for the year ended December 31, 2021, the accounting principles used and the notes to the financial statements.

The Management is responsible for preparation of the annual report so that it reflects the true and fair financial status of the Company and its accounting reports for the year ended December 31, 2021.

The Management confirms that the financial statements were prepared in compliance with the corresponding accounting standards, and that the accounting assessments respected the principles of prudence and responsible economy. The Management also confirms that the financial statements and disclosures were prepared based on an on-going concern and in compliance with local legislation and International Financial Reporting Standards as adopted by the European Union.

The Management is responsible for proper accounting management, for implementing appropriate measures for insurance of the Company's property, and for preventing and uncovering fraud and other irregularities and illegitimacies.

The Management also confirms the Company's financial statements prepared by activities for the financial year ended December 31, 2021. The Management confirms that the relevant accounting policies and keys for sharing indirect costs have been consistently used in the preparation of the financial statements by activity. The Management confirms that the financial statements by activity present a true and fair view of the 2021 financial position and results of operations by activity.

The fiscal authorities may examine the Company's business at any time within a period of five years after the end of the year when taxes became due, which may subsequently result in additional liabilities for tax, default interest and penalties on account of corporate income tax or other taxes and duties. The Management of the Company is not acquainted with circumstances, which may occur in any substantial liability on that account.

Director

Enzo Gianotto

Ljubljana, March 11, 2022

3. IZJAVA O ODGOVORNOSTI POSLOVODSTVA

Uprava potrjuje računovodske izkaze za leto, končano na dan 31. decembra 2021, uporabljene računovodske usmeritve ter pojasnila k računovodskim izkazom.

Uprava je odgovorna za pripravo letnega poročila tako, da le-to predstavlja resnično in pošteno sliko premoženjskega stanja družbe in izidov njenega poslovanja za leto, končano 31. decembra 2021.

Uprava potrjuje, da so bile dosledno uporabljene ustrezne računovodske usmeritve ter da so bile računovodske ocene izdelane po načelu previdnosti in dobrega gospodarjenja. Uprava tudi potrjuje, da so računovodski izkazi skupaj s pojasnili izdelani na osnovi predpostavke o nadaljnjem poslovanju podjetja ter v skladu z veljavno zakonodajo in Mednarodnimi standardi računovodskega poročanja, kot jih je sprejela Evropska unija.

Uprava je tudi odgovorna za ustrezno vodeno računovodstvo, za sprejem ustreznih ukrepov za zavarovanje premoženja ter za preprečevanje in odkrivanje prevar in drugih nepravilnosti oziroma nezakonitosti.

Uprava potrjuje tudi računovodske izkaze družbe, pripravljene po dejavnostih za poslovno leto, ki se je zaključilo na dan 31. decembra 2021. Pri tem uprava potrjuje, da so bile pri izdelavi računovodskih izkazov po dejavnostih dosledno uporabljene ustrezne računovodske usmeritve in ključi za delitev posrednih stroškov. Uprava potrjuje, da računovodski izkazi po dejavnostih predstavljajo resnično in pošteno sliko premoženjskega stanja in izidov poslovanja po posameznih dejavnostih za leto 2021.

Davčne oblasti lahko kadar koli v roku 5 let od dneva, ko je bilo treba davek obračunati, preverijo poslovanje družbe, kar lahko posledično povzroči nastanek dodatne obveznosti plačila davka, zamudnih obresti in kazni iz naslova DDPO ali drugih davkov ter dajatev. Uprava družbe ni seznanjena z okoliščinami, ki bi lahko povzročile morebitno pomembno obveznost iz tega naslova.

Direktor:

Enzo Gianotto

Ljubljana, 11. 3. 2022

4. INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT

Independent Auditor's Report

To the owner of ADRIAPLIN d.o.o.:

Our opinion

In our opinion, the financial statements present fairly, in all material respects, the financial position of ADRIAPLIN d.o.o. (the "Company") as at 31 December 2021, and the Company's financial performance and cash flows for the year then ended in accordance with the International Financial Reporting Standards as adopted by the EU.

What we have audited

The Company's financial statements comprise:

- the statement of financial position as at 31 December 2021;
- the income statement and statement of comprehensive income for the year then ended;
- the statement of changes in equity for the year then ended;
- the statement of cash flows for the year then ended; and
- the notes to the financial statements, which include significant accounting policies and other explanatory information.

Basis for opinion

We conducted our audit in accordance with International Standards on Auditing (ISAs). Our responsibilities under those standards are further described in the Auditor's responsibilities for the audit of the financial statements section of our report.

We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion.

Independence

We are independent of the Company in accordance with the International Code of Ethics for Professional Accountants (including International Independence Standards) issued by the International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA Code) and with the ethical requirements that are relevant to our audit of the financial statements in Slovenia. We have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with those requirements and with the IESBA Code.

PricewaterhouseCoopers d.o.o.,
Cesta v Kleče 15, SI-1000 Ljubljana, Slovenia
T: +386 (1)5836 000, F:+386 (1) 5836 099, www.pwc.com/si
Matriculation No.: 5717159, VAT No.: SI35498161
The company is entered into the company register at Ljubljana District Court under insert no. 12156800 per resolution Srg. 200110427 dated 19 July 2001 and into the register of audit companies at the Agency for Public Oversight of Auditing under no. RD-A-014/94. The registered share capital is EUR 34,802. The list of employed auditors with valid licenses is available at the company's registered office.

Translation note:

This version of our report is a translation from the original, which was prepared in Slovenian. All possible care has been taken to ensure that the translation is an accurate representation of the original. However, in all matters of interpretation of information, views or opinions, the original language version of our report takes precedence over this translation.

4. POROČILO NEODVISNEGA REVIZORJA

Poročilo neodvisnega revizorja

Lastniku družbe ADRIAPLIN d.o.o.:

Naše mnenje

Po našem mnenju računovodski izkazi v vseh pomembnih pogledih pošteno predstavljajo finančni položaj družbe ADRIAPLIN d.o.o. (»družba«) na dan 31. 12. 2021, ter poslovni izid družbe ter denarne tokove za tedaj končano leto v skladu z Mednarodnimi standardi računovodskega poročanja, kot jih je sprejela EU.

Kaj smo revidirali

Računovodski izkazi družbe obsegajo naslednje:

- Izkaz finančnega položaja na dan 31. 12. 2021;
- Izkaz poslovnega izida in izkaz vseobsegajočega donosa za tedaj končano leto;
- Izkaz gibanja kapitala za tedaj končano leto;
- Izkaz denarnih tokov za tedaj končano leto; in
- pojasnila k računovodskim izkazom, ki vsebujejo bistvene računovodske usmeritve in druge pojasnjevalne informacije.

Podlaga za mnenje

Revizijo smo opravili v skladu z Mednarodnimi standardi revidiranja (MSR). Naša odgovornost na podlagi teh standardov je opisana v poročilu v delu *Revizorjeva odgovornost za revizijo računovodskih izkazov*.

Verjamemo, da so pridobljeni revizijski dokazi zadostna in ustrezna podlaga za naše revizijsko mnenje.

Neodvisnost

V skladu z Mednarodnim kodeksom etike za računovodske strokovnjake (vključno z Mednarodnimi standardi neodvisnosti), ki ga je izdal Odbor za mednarodne standarde etike za računovodske strokovnjake (Kodeks IESBA), ter etičnimi zahtevami, ki se nanašajo na revizijo računovodskih izkazov v Sloveniji, potrjujemo svojo neodvisnost od družbe. Potrjujemo, da smo izpolnili druge etične obveznosti v skladu s temi zahtevami in Kodeksom IESBA.

PricewaterhouseCoopers d.o.o.
Cesta v Kleče 15, SI-1000 Ljubljana, Slovenija
T: +386 (1)5836 000, F:+386 (1) 5836 099, www.pwc.com/si
Matična št.: 5717159, davčna št.: SI35498161
Družba je vpisana v sodni register pri Okrožnem sodišču v Ljubljani pod vložno št. 12156800 s sklepom Srg. 200110427 z dne 19. 07. 2001 pod vložno številko 12156800 ter v register revizijskih družb pri Slovenskem inštitutu za revizijo pod številko RD-A-014/94. Višina vpisanega osnovnega kapitala je 34.802 EUR. Seznam zaposlenih revizorjev z veljavno licenco za delo je na voljo na sedežu družbe.

pwc

Reporting on other information including the Business Report

Management is responsible for the other information. The other information comprises the Business Report, which is a constituent part of the Annual Report of the Company (but does not include the financial statements and our auditor's report thereon).

Our opinion on the financial statements does not cover the other information and, except to the extent otherwise explicitly stated in our report, we do not express any form of assurance conclusion thereon.

In connection with our audit of the financial statements, our responsibility is to read the other information identified above and, in doing so, consider whether the other information is materially inconsistent with the financial statements or our knowledge obtained in the audit, or otherwise appears to be materially misstated.

With respect to the Business Report, we also performed procedures required by the Slovenian Companies Act. Those procedures include assessing whether the Business Report is consistent with the financial statements and whether the Business report was prepared in accordance with valid legal requirements.

Based on the work undertaken in the course of our audit, in our opinion:

- the information given in the Business Report for the financial year for which the financial statements are prepared is, in all material respects, consistent with the financial statements; and
- the Business Report has been prepared, in all material respects, in accordance with the requirements of the Slovenian Companies Act.

In addition, in light of the knowledge and understanding of the Company and its environment obtained in the course of the audit, we are required to report if we have identified material misstatements in the other information that we obtained prior to the date of this auditor's report. We have nothing to report in this regard.

Responsibilities of management for the financial statements

Management is responsible for the preparation and fair presentation of the financial statements in accordance with the International Financial Reporting Standards as adopted by the EU, and for such internal control as management determines is necessary to enable the preparation of financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

In preparing the financial statements, management is responsible for assessing the Company's ability to continue as a going concern, disclosing, as applicable, matters related to going concern and using the going concern basis of accounting unless management either intends to liquidate the Company or to cease operations, or has no realistic alternative but to do so.

Auditor's responsibilities for the audit of the financial statements

Our objectives are to obtain reasonable assurance about whether the financial statements as a whole are free from material misstatement, whether due to fraud or error, and to issue an auditor's report that includes our opinion. Reasonable assurance is a high level of assurance, but is not a guarantee that an audit conducted in accordance with ISAs will always detect a material misstatement when it exists. Misstatements can arise from fraud or error and are considered material if, individually or in the

Translation note:

This version of our report is a translation from the original, which was prepared in Slovenian. All possible care has been taken to ensure that the translation is an accurate representation of the original. However, in all matters of interpretation of information, views or opinions, the original language version of our report takes precedence over this translation.

pwc

Poročanje o drugih informacijah, vključno s poslovnim poročilom

Za druge informacije je odgovorno poslovodstvo. Druge informacije vključujejo poslovno poročilo, ki je sestavni del letnega poročila družbe (vendar ne vključujejo računovodskih izkazov in poročila revizorja o njih).

Naše mnenje o računovodskih izkazih ne pokriva drugih informacij in ne izražamo nobene oblike zagotovila, razen v obsegu, ki je sicer izrecno naveden v našem poročilu.

V zvezi z revizijo računovodskih izkazov je naša odgovornost, da preberemo zgoraj opredeljene druge informacije in presodimo, ali so druge informacije pomembno neskladne z računovodskimi izkazi ali našim poznavanjem, pridobljenim med revizijo, ali pa se sicer zdijo pomembno napačno navedene.

V zvezi s poslovnim poročilom smo izvedli tudi postopke, ki jih zahteva slovenski Zakon o gospodarskih družbah. Ti postopki zajemajo presojo, ali je poslovno poročilo skladno z računovodskimi izkazi, in ali je bilo poslovno poročilo pripravljeno v skladu z veljavnimi pravnimi zahtevami.

Na podlagi dela, opravljenega v okviru revizije, je naše mnenje sledeče:

- informacije, podane v poslovnem poročilu za poslovno leto, za katerega so bili pripravljeni računovodski izkazi, so v vseh pomembnih pogledih skladne z računovodskimi izkazi; in
- poslovno poročilo je v vseh pomembnih pogledih pripravljeno v skladu z zahtevami slovenskega Zakona o gospodarskih družbah.

Poleg tega smo na podlagi poznavanja in razumevanja družbe in njenega okolja, ki smo ga pridobili tekom revidiranja, dolžni poročati o tem, ali smo v drugih informacijah, ki smo jih pridobili pred datumom tega revizorjevega poročila, zaznali pomembno napačne navedbe. V zvezi s tem ni bilo odkritih pomembno napačnih navedb.

Odgovornosti poslovodstva za računovodske izkaze

Poslovodstvo je odgovorno za pripravo in pošteno predstavitev računovodskih izkazov v skladu z Mednarodnimi standardi računovodskega poročanja, kot jih je sprejela EU, in za tako notranje kontroliranje, kot je v skladu z odločitvijo poslovodstva potrebno, da omogoči pripravo računovodskih izkazov, ki ne vsebujejo pomembno napačnih navedb zaradi prevare ali napake.

Poslovodstvo je pri pripravi računovodskih izkazov odgovorno za oceno sposobnosti družbe, da nadaljuje kot delujoče podjetje, primerno razkrivanje zadev, povezanih z delujočim podjetjem, in uporabo predpostavke delujočega podjetja, kot podlago za računovodenje, razen če namerava poslovodstvo podjetje likvidirati ali zaustaviti poslovanje, ali če nima druge možnosti, kot da napravi eno ali drugo.

Revizorjeva odgovornost za revizijo računovodskih izkazov

Naša cilja sta pridobitev sprejemljivega zagotovila, da računovodski izkazi kot celota ne vsebujejo pomembno napačnih navedb zaradi prevare ali napake, in izdaja poročila neodvisnega revizorja, ki vključuje naše mnenje. Sprejemljivo zagotovilo je visoka stopnja zagotovila, vendar pa ni garancija, da bo revizija, opravljena v skladu z MSR, vedno odkrila pomembno napačno navedbo, kadar ta obstaja. Napačne navedbe lahko nastanejo zaradi prevare ali napake in velja, da so pomembne, če bi lahko posamično ali skupaj razumno pričakovali, da vplivajo na poslovne odločitve uporabnikov, sprejete na podlagi teh računovodskih izkazov.

aggregate, they could reasonably be expected to influence the economic decisions of users taken on the basis of these financial statements.

As part of an audit in accordance with ISAs, we exercise professional judgment and maintain professional scepticism throughout the audit. We also:

- Identify and assess the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control.
- Obtain an understanding of internal control relevant to the audit in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the Company's internal control.
- Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by management.
- Conclude on the appropriateness of management's use of the going concern basis of accounting and, based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast significant doubt on the Company's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exists, we are required to draw attention in our auditor's report to the related disclosures in the financial statements or, if such disclosures are inadequate, to modify our opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of our auditor's report. However, future events or conditions may cause the Company to cease to continue as a going concern.
- Evaluate the overall presentation, structure and content of the financial statements, including the disclosures, and whether the financial statements represent the underlying transactions and events in a manner that achieves fair presentation.

We communicate with management regarding, among other matters, the planned scope and timing of the audit and significant audit findings, including any significant deficiencies in internal control that we identify during our audit.

For and on behalf of PricewaterhouseCoopers d.o.o.:

Primož Kovačič, Certified auditor

11 March 2022

Ljubljana, Slovenia

Translation note:

This version of our report is a translation from the original, which was prepared in Slovenian. All possible care has been taken to ensure that the translation is an accurate representation of the original. However, in all matters of interpretation of information, views or opinions, the original language version of our report takes precedence over this translation.

Kot del revizije v skladu z MSR uporabljamo strokovno presojo in ohranjamo poklicno nezaupljivost med revizijo. Prav tako:

- prepoznamo in ocenimo tveganja pomembno napačnih navedb v računovodskih izkazih zaradi prevare ali napake, oblikujemo in izvajamo revizijske postopke v odziv na taka tveganja in pridobimo revizijske dokaze, ki so zadostni in ustrezni, da zagotavljajo podlago za naše mnenje. Tveganje, da ne bi odkrili pomembno napačne navedbe, ki je posledica prevare, je višje kot tveganje, ki je posledica napake, saj lahko prevara vključuje tajno dogovarjanje, ponarejanje, namerne opustitve, napačne predstavitve ali razveljavitev notranjega kontroliranja;
- Pridobimo razumevanje o notranjem kontroliranju, ki je pomembno za revizijo, da bi oblikovali revizijske postopke, ki so ustrezni v danih okoliščinah, vendar pa ne za izražanje mnenja o učinkovitosti notranjega kontroliranja družbe;
- Presodimo ustreznost uporabljenih računovodskih usmeritev in sprejemljivost računovodskih ocen in z njimi povezanih razkritij, ki jih pripravi poslovodstvo;
- Ugotavljamo ustreznost uporabe podlage računovodenja za delujoče podjetje s strani poslovodstva in ali na podlagi pridobljenih revizijskih dokazov obstaja pomembna negotovost v povezavi z dogodki ali pogoji, ki lahko vzbudijo bistven dvom glede sposobnosti družbe, da nadaljuje kot delujoče podjetje. Če presodimo, da obstaja pomembna negotovost, moramo v revizorjevem poročilu opozoriti na s tem povezana razkritja v računovodskih izkazih ali prilagoditi mnenje, če so taka razkritja neustrezna. Naše presoje temeljijo na revizijskih dokazih, pridobljenih do datuma revizorjevega poročila. Vendar pa nadaljnji dogodki ali okoliščine lahko povzročijo, da družba preneha delovati kot delujoče podjetje;
- Ovrednotimo splošno predstavitev, strukturo in vsebino računovodskih izkazov, vključno z razkritji, in ali računovodski izkazi predstavljajo osnovne posle in dogodke na način, ki dosega pošteno predstavitev.

S poslovodstvom se, med drugimi zadevami, pogovorimo o načrtovanem obsegu in časovnem načrtu revizije in bistvenih revizijskih ugotovitvah, vključno z bistvenimi pomanjkljivostmi pri notranjem kontroliranju, ki jih ugotovimo med revizijo.

Za in v imenu družbe PricewaterhouseCoopers d.o.o.:

Primož Kovačič PricewaterhouseCoopers d.o.o.

Pooblaščeni revizor

11.3.2022

Ljubljana, Slovenija

LETNO POROČILO ADRIAPLIN d.o.o. za leto 2021
ADRIAPLIN d.o.o. ANNUAL REPORT for year 2021
Izdajatelj / Issued by: ADRIAPLIN d.o.o., Dunajska cesta 7, 1000 Ljubljana, Slovenia
Oblikovanje in prelom / Design and Layout: Vojko Plevel, LUNA \TBWA
Tisk / Print: Peakprint Ljubljana

Ljubljana, marec/march 2022

eni

adriaplin

najpreprostejša rešitev

adriaplin

ADRIAPLIN d. o. o.
Dunajska cesta 7
1000 Ljubljana

1116 SLOVENIJA
LJUBLJANA
Pogodba

30.03.2022 16:09
0,338kg
12015

R RA 7071 7841 8 SI

2

MESTNA OBČINA PTUJ

MESTNI TRG 1

2250 PTUJ

19