

# 2020

## VÝROČNÁ SPRÁVA

## ANNUAL REPORT

A decorative graphic at the bottom of the page consisting of a large, curved green wave with a white shadow underneath, similar to the one at the top. Below the wave, there are several green leaves of varying sizes and orientations, set against a dark blue background with faint, light blue circular patterns.

**2020**  
**VÝROČNÁ SPRÁVA**  
**ANNUAL REPORT**

# 2020

## VÝROČNÁ SPRÁVA

## ANNUAL REPORT



# OBSAH

- 01** PRÍHOVOR PREDSEDU PREDSTAVENSTVA  
A GENERÁLNEHO RIADITEĽA SPOLOČNOSTI TRANSPETROL, a. s.
- 02** O SPOLOČNOSTI
- 03** ROPOVODNÁ SIEŤ V SLOVENSKEJ REPUBLIKE
- 04** PREPRAVA A SKLADOVANIE ROPY
- 05** ĽUDSKÉ ZDROJE A SOCIÁLNA POLITIKA
- 06** TECHNICKÝ A INVESTIČNÝ ROZVOJ
- 07** IT A ROZVOJ INFORMAČNÝCH TECHNOLOGIÍ
- 08** ROPOVODNÝ INFORMAČNÝ SYSTÉM
- 09** INTEGROVANÝ MANAŽÉRSKY SYSTÉM
- 10** BUDÚCI VÝVOJ SPOLOČNOSTI
- 11** EKONOMICKÉ VÝSLEDKY ZA ROK 2020
- 12** ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2020
- 13** SPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA

# CONTENTS

- 01 ADDRESS BY THE CHAIRMAN OF THE BOARD OF DIRECTORS AND THE CEO OF TRANSPETROL, A. S.
- 02 ABOUT THE COMPANY
- 03 OIL NETWORK IN THE SLOVAK REPUBLIC
- 04 OIL TRANSPORTATION AND STORAGE
- 05 HUMAN RESOURCES AND SOCIAL POLICY
- 06 TECHNICAL AND INVESTMENT DEVELOPMENT
- 07 IT AND INFORMATION TECHNOLOGY DEVELOPMENT
- 08 OIL PIPELINE INFORMATION SYSTEM
- 09 INTEGRATED MANAGEMENT SYSTEM
- 10 FUTURE DEVELOPMENT OF THE COMPANY
- 11 ECONOMIC RESULTS FOR 2020
- 12 FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2020
- 13 INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT

# 01 PRÍHOVOR PREDSEDU PREDSTAVENSTVA A GENERÁLNEHO RIADITEĽA SPOLOČNOSTI TRANSPETROL, a. s.



Spoločnosť TRANSPETROL, a. s., je strategicky dôležitou súčasťou ekonomiky Slovenskej republiky. Patrí medzi najväčšie a najvýznamnejšie podnikateľské subjekty na Slovensku, ktoré svojimi hospodárskymi aktivitami výrazne ovplyvňujú približovanie kvality života v našej krajine úrovni vyspelých európskych štátov.

Žiaľ, v roku 2020 svet nepríjemne prekvapila pandémia zákerného vírusu COVID-19. K nelichotivej situácii Spoločnosť okamžite pristúpila mimoriadne zodpovedne a v záujme zabezpečenia bezpečnej a plynulej prevádzky ropovodného systému a zachovania zdravia svojich zamestnancov bezodkladne prijala viacero účinných opatrení.

Rozhodnutím Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky, ako jediného akcionára Spoločnosti, bolo dňa 15. júna 2020 vymenované nové vedenie spoločnosti TRANSPETROL, a. s. Ihneď po jeho nástupe do funkcií bol realizovaný celý rad racionalizačných opatrení, čím za pomerne krátky čas dosiahnuté ciele vysoko prevýšili tie vytýčené. Zrýchlením riadiacich procesov, reformou štruktúr a odborných úsekov, no najmä prehodnotením nákladových položiek dobiehajúcich projektov sa nám podarilo dosiahnuť hospodársky výsledok na úrovni 210 % oproti plánu, a to za podmienky dodržania efektívnosti, účelnosti a hospodárnosti. V tejto súvislosti je nevyhnutné zdôrazniť, že žiadne z uvedených opatrení nemalo negatívny dopad na plynulosť a bezpečnosť prevádzky.

Prelomovou skutočnosťou z hľadiska cezhraničného prepojenia bolo v uplynulom roku prehodnotenie významu organizačnej zložky Bratislava-Schwechat Pipeline na Slovensku. Viedli nás k tomu dva dôvody – úspora finančných prostriedkov a zároveň ustanovenie v Programovom vyhlásení vlády Slovenskej republiky, v ktorom vláda Slovenskej republiky deklaruje definitívne zrušenie výstavby ropovodu cez Žit-

ný ostrov. Avšak, pri tomto je nevyhnutné zdôrazniť skutočnosť, že rokovaniami s rakúskou stranou sa Spoločnosť snaží udržať aspoň na tri roky prístupové práva k pozemkom na rakúskej strane, kým sa nenájde technicko-spoločenské riešenie predmetnej otázky.

Napriek tomu, že preprava ropy, resp. využívanie prepravnej kapacity slovenského ropovodného systému, je do značnej miery ovplyvnená požiadavkami trhu a jeho zákazníkov, dlhodobým cieľom spoločnosti TRANSPETROL, a. s., je naďalej zvyšovať množstvo prepravy ropy územím Slovenskej republiky. Nový manažment Spoločnosti vyvíja maximálne úsilie priblížiť sa k najvyššej možnej prepravnej kapacite ropovodov cez územie Slovenskej republiky, aktívne komunikuje so súčasnými odberateľmi a v budúcnosti začne vyhľadávať možných nových potenciálnych odberateľov, ako aj zákazníkov na skladovanie ropy s možnosťou využitia skladovacích kapacít. Zároveň Spoločnosť rozširuje svoje aktivity zameraním sa na ďalšie na trhu požadované služby merania kvalitatívnych parametrov dodávanej ropy, čím aj táto služba, pri poskytovaní core business Spoločnosti, prispieje k jej významu a atraktivnosti pre obchodných partnerov.

Nič zo zmieneneho by sa nepodarilo zrealizovať, nebyť zodpovedných, pracovitých a cieľavedomých zamestnancov, ktorým touto cestou úprimne ďakujem za ich neoceniteľný prínos pre rozvoj spoločnosti TRANSPETROL, a. s.

Ing. Ján Horkovič  
predseda predstavenstva  
a generálny riaditeľ spoločnosti  
TRANSPETROL, a. s.

## 01 ADDRESS BY THE CHAIRMAN OF THE BOARD OF DIRECTORS AND THE CEO OF TRANSPETROL, A. S.



TRANSPETROL, a. s., is a strategically important part of the economy of the Slovak Republic. It is one of the largest and most important business entities in Slovakia, whose economic activities significantly affect the approximation of the quality of life in our country to the level of developed European countries.

Unfortunately, in 2020, the world was unpleasantly surprised by the pandemic of the insidious COVID-19 virus. The Company immediately approached the critical situation with extreme responsibility and took a number of effective measures without delay in order to ensure the safe and smooth operation of the oil pipeline system and to maintain the health of its employees.

By a decision of the Ministry of Economy of the Slovak Republic, as the sole shareholder of the company, a new management of TRANSPETROL, a. s., was appointed on 15 June 2020. Immediately after taking office, a number of rationalisation measures were implemented, which in a relatively short time achieved goals that far exceeded those set before. By accelerating management processes, reforming structures and specialist departments, but especially by reviewing the cost items of ongoing projects, we managed to achieve an economic result of 210% compared to the plan, under the conditions of maintaining efficiency, effectiveness and economy. In this context, it is necessary to emphasize that none of these measures had negative impact on the smooth and safe operation.

A turning point in terms of cross-border interconnection last year was the review of the importance of the Bratislava-Schwechat Pipeline organizational unit in Slovakia. We were led to this by two reasons - saving funds while respecting a provision in the Manifesto of the Government of the Slovak Republic, in which the Government of the Slovak Republic

declares the final cancellation of the construction of the oil pipeline through Žitný ostrov. However, it is necessary to emphasize the fact that through negotiations with the Austrian side, the company seeks to maintain access rights to land on the Austrian side for at least three years until a technical and social solution to the issue is found.

Despite the fact that the transportation of oil, or the use of the transmission capacity of the Slovak oil pipeline system is to a large extent susceptible by requirements of the market and its customers, the long-term goal of TRANSPETROL, a. s., is to continue increasing the amount of oil transported through the territory of the Slovak Republic. The new company management makes every effort to approach the maximum transmission capacity of oil pipelines through the Slovak Republic, actively communicating with current customers and in the future will start looking for possible new potential customers as well as customers for oil storage with the option of utilizing storage capacity. At the same time, the company is expanding its activities by focusing on other services required on the market to measure the quality parameters of supplied oil, whereby this service, while providing the company's core business, will contribute to its importance and attractiveness for business partners.

None of the above would have been possible without real, hard-working and determined employees, whom I sincerely thank in this way for their invaluable contribution to the development of TRANSPETROL, a. s.



Ing. Ján Horkovič  
Chairman of the Board of Directors  
and Chief Executive Officer  
Transpetrol, a. s.

## 02 O SPOLOČNOSTI



### PREDSTAVENSTVO

**Ing. Ján Horkovič**

predseda predstavenstva od 15. 6. 2020

**RNDr. Martin Ružinský, PhD.**

podpredseda predstavenstva od 17. 10. 2016

člen predstavenstva od 11. 11. 2020

**Ing. Marián Lokša**

člen predstavenstva od 15. 6. 2020

podpredseda predstavenstva od 11. 11. 2020

**Ing. Milan Rác, MBA**

člen predstavenstva od 15. 6. 2020

**Ing. Peter Zelinka**

člen predstavenstva od 15. 6. 2020

**Ing. Ivan Krivosudský**

predseda predstavenstva do 14. 6. 2020

**RNDr. Martin Ružinský, PhD.**

podpredseda predstavenstva do 10. 11. 2020

**JUDr. Stanislav Rehuš**

člen predstavenstva do 14. 6. 2020

**Ing. Martin Šustr, PhD.**

člen predstavenstva do 14. 6. 2020

### DOZORNÁ RADA

**Mgr. Vladimír Halaj**

predseda dozornej rady od 11. 9. 2020

**Mgr. Ondrej Gömöry**

podpredseda dozornej rady od 11. 9. 2020

**Ing. Veronika Solíková, PhD.**

členka dozornej rady od 11. 9. 2020

**Ing. Martin Masár**

člen dozornej rady od 11. 9. 2020

**Ing. Richard Weber**

člen dozornej rady od 11. 9. 2020

**Ing. Ľudovít Šrenkel, PhD.**

člen dozornej rady od 11. 9. 2020

**Ing. Iveta Gajdácsová**

členka dozornej rady od 9. 12. 2016

**Ing. Marek Zálom**

člen dozornej rady od 9. 12. 2016

**Ing. Vendelín Migra**

člen dozornej rady od 25. 10. 2019

**JUDr. Dušan Mach**

predseda dozornej rady do 10. 9. 2020

**Ing. Peter Grófik**

podpredseda dozornej rady do 10. 9. 2020

**Ing. Viktor Palko**

člen dozornej rady do 10. 9. 2020

**JUDr. Milan Valášik**

člen dozornej rady do 10. 9. 2020

**Ing. Eva Jedlovská**

členka dozornej rady do 10. 9. 2020

**Ing. Milan Staňo**

člen dozornej rady do 10. 9. 2020

**Ing. Marek Zálom**

člen dozornej rady od 9. 12. 2016

**Ing. Iveta Gajdácsová**

členka dozornej rady od 9. 12. 2016

**Ing. Vendelín Migra**

člen dozornej rady od 25. 10. 2019



### BOARD OF DIRECTORS

**Ing. Ján Horkovič**

President of the Board of Directors since 15. 6. 2020

**RNDr. Martin Ružinský, PhD.**

Vice-president of the Board of Directors since 17. 10. 2016

Member of the Board of Directors since 11. 11. 2020

**Ing. Marián Lokša**

Member of the Board of Directors since 15. 6. 2020

Vice-president of the Board of Directors since 11. 11. 2020

**Ing. Milan Rác, MBA**

Member of the Board of Directors since 15. 6. 2020

**Ing. Peter Zelinka**

Member of the Board of Directors since 15. 6. 2020

**Ing. Ivan Krivosudský**

President of the Board of Directors until 14. 6. 2020

**RNDr. Martin Ružinský, PhD.**

Vice-president of the Board of Directors until 10. 11. 2020

**JUDr. Stanislav Rehuš**

Member of the Board of Directors until 14. 6. 2020

**Ing. Martin Šustr, PhD.**

Member of the Board of Directors until 14. 6. 2020

### SUPERVISORY BOARD

**Mgr. Vladimír Halaj**

President of the Supervisory Board since 11. 9. 2020

**Mgr. Ondrej Gömöry**

Vice-president of the Supervisory Board since 11. 9. 2020

**Ing. Veronika Solíková, PhD.**

Member of the Supervisory Board since 11. 9. 2020

**Ing. Martin Masár**

Member of the Supervisory Board since 11. 9. 2020

**Ing. Richard Weber**

Member of the Supervisory Board since 11. 9. 2020

**Ing. Ľudovít Šrenkel, PhD.**

Member of the Supervisory Board since 11. 9. 2020

**Ing. Iveta Gajdácsová**

Member of the Supervisory Board since 9. 12. 2016

**Ing. Marek Zálom**

Member of the Supervisory Board since 9. 12. 2016

**Ing. Vendelín Migra**

Member of the Supervisory Board since 25. 10. 2019

**JUDr. Dušan Mach**

President of the Supervisory Board until 10. 9. 2020

**Ing. Peter Grófik**

Vice-president of the Supervisory Board until 10. 9. 2020

**Ing. Viktor Palko**

Member of the Supervisory Board until 10. 9. 2020

**JUDr. Milan Valášik**

Member of the Supervisory Board until 10. 9. 2020

**Ing. Eva Jedlovská**

Member of the Supervisory Board until 10. 9. 2020

**Ing. Milan Staňo**

Member of the Supervisory Board until 10. 9. 2020

**Ing. Marek Zálom**

Member of the Supervisory Board since 9. 12. 2016

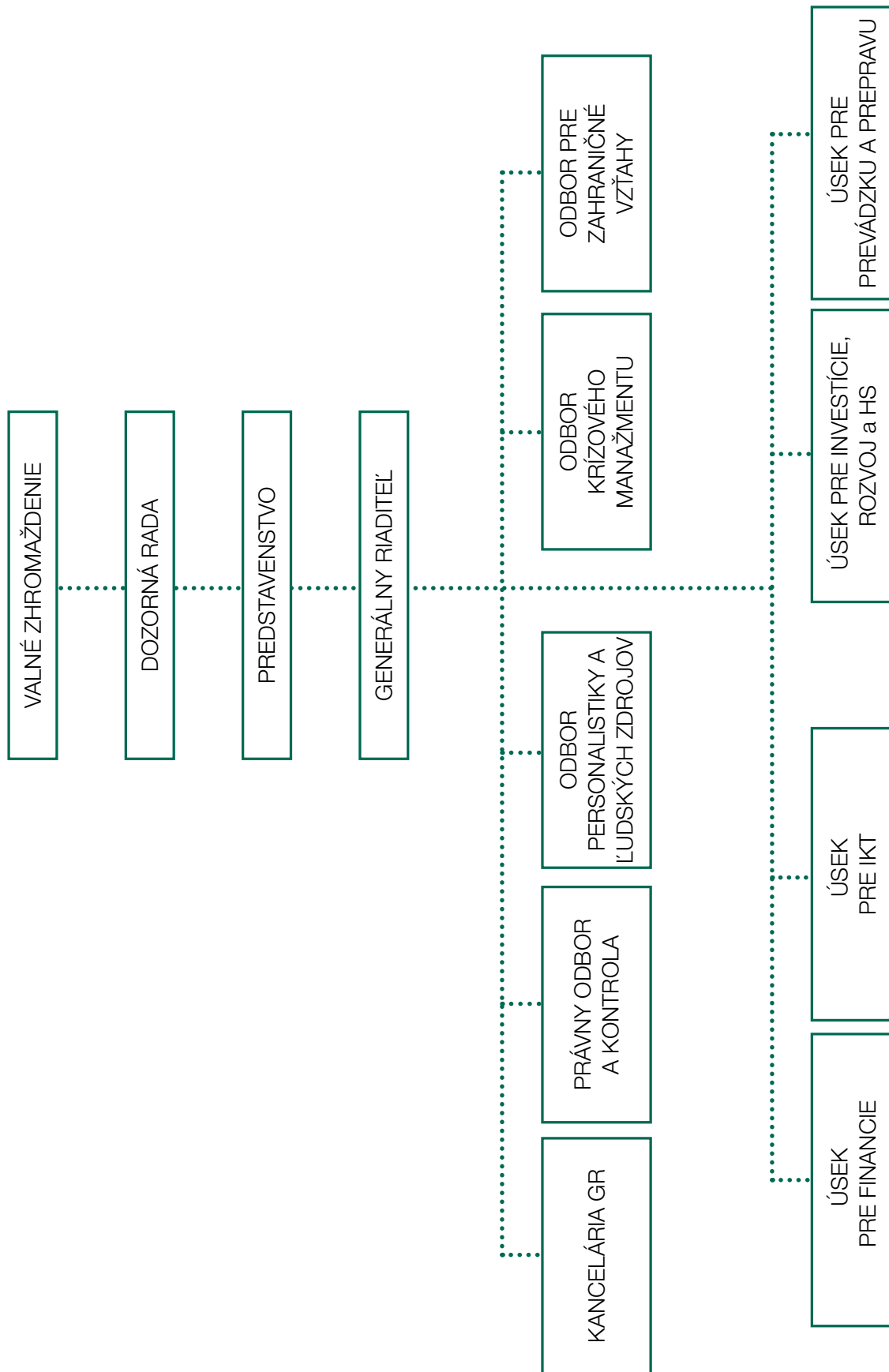
**Ing. Iveta Gajdácsová**

Member of the Supervisory Board since 9. 12. 2016

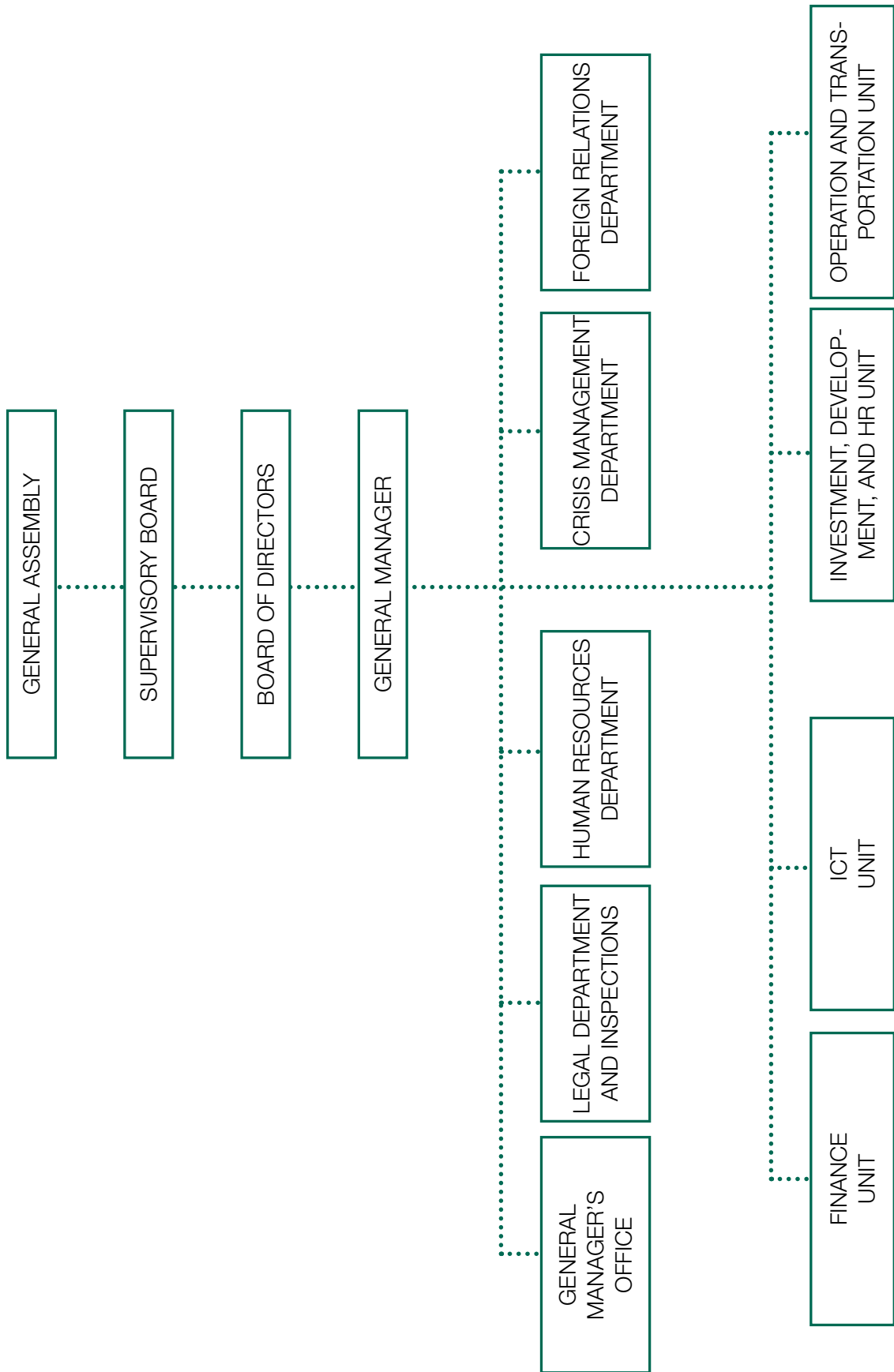
**Ing. Vendelín Migra**

Member of the Supervisory Board since 25. 10. 2019

# 02 O SPOLOČNOSTI



# 02 ABOUT THE COMPANY



## 03 ROPOVODNÁ SIĚŤ V SLOVENSKEJ REPUBLIKE

SPOLOČNOSŤ TRANSPETROL, a. s., JE JEDINÝM PREVÁDZKOVATEĽOM ROPOVODNÉHO SYSTÉMU V SLOVENSKEJ REPUBLIKE, A PRETO PATRÍ MEDZI STRATEGICKÉ PODNIKY SLOVENSKEHO HOSPODÁRSTVA. PRE SVOJICH ZÁKAZNÍKOV ZABEZPEČUJE TRANZITNÚ A VNÚTROŠTÁTNU PREPRAVU ROPY. STRATEGICKÁ GEOGRAFICKÁ POLOHA A RELATÍVNE VEĽKÁ PREPRAVNÁ KAPACITA ROPOVODOV NA SLOVENSKOM ÚZEMÍ VYTVÁRA REÁLNE PREDPOKLADY NA JEHO NAPOJENIE NA EURÓPSKE TRANZITNÉ CESTY.

Medzinárodný ropovod DRUŽBA so svojimi 5-tisíc kilometrami patrí medzi najdlhšie ropovody sveta, začína v stredoruskom Almatjevsku (Samarská oblasť – mesto Samara), kam sa zbiera ropa z Kazachstanu, Kaukazu a západnej Sibíri. Následne ropovod smeruje k západným hraniciam Ruska, kde sa v meste Uneča rozdeľuje. Delí sa na vetvu smerujúcu po území Bieloruska cez Polovo a Pobaltie do prístavov v Litve a Lotyšsku a vetvu DRUŽBY ďalej pokračujúcu do bieloruského Mazyru. Tu sa DRUŽBA rozdeľuje na severnú vetvu

Trasa ropovodu sa v Slovenskej republike začína na ukrajinsko-slovenskej hranici v katastri obce Ruská, pokračuje cez prečerpávaciu stanicu PS1 Budkovce, z ktorej vychádza vedľajšia línia do rafinérie SWS Slovnaft v obci Vojany. Hlavná potrubná línia pokračuje do PS2 Moldova nad Bodvou, PS3 Rimavská Sobota, PS4 Tupá, kde vyúsťuje aj ropovod Adria, ktorý vstupuje z Maďarska na Slovensko v katastri obce Tešmak.

Hlavná vetva pokračuje z PS4 Tupá do PS5 Bučany, kde sa rozdeľuje na dve vetvy. Jedna smeruje do Slovnaftu v Bratislave, druhá smeruje severozápadne k česko-slovenskej hranici, kde sa v katastri obce Kátov pri rieke Morava na slovenskej strane končí. Dĺžka územia na Slovensku, cez ktoré prechádzajú ropovody, je zhruba 510 km. Ropovodné potrubie je na väčšine územia zdvojené, okrem úseku ropovodu Adria, úseku PS1 Budkovce – SWS Vojany, úseku medzi PS5 Bučany a Slovnaftom Bratislava a úseku od koncového zariadenia v katastri obce Radošovce, kde je zhruba v 51. kilometri od PS5 potrubie DN 700 ukončené



smerujúcu na Poľsko a južnú vetvu, ktorá pokračuje cez Brody až do ukrajinskej obce Veľké Gejevce, kde sa delí na vetvu smerujúcu na Slovensko a Českú republiku a vetvu smerujúcu do Maďarska.

ježkovacou komorou. Odtiaľto pokračuje ďalej už len jedno potrubie DN 500, pričom pred prechodom rieky Morava vystupuje na povrch a je vedené v tvare sínusoidy po rieke Morava v dĺžke zhruba 2 km na povrchu, osadené je na klzných pätkách.

## 03 OIL PIPELINE NETWORK IN THE SLOVAK REPUBLIC

TRANSPETROL, a. s., IS THE ONLY OPERATOR OF THE OIL PIPELINE SYSTEM IN THE SLOVAK REPUBLIC, AND THEREFORE IT IS ONE OF THE STRATEGIC ENTERPRISES OF THE SLOVAK ECONOMY. IT PROVIDES TRANSIT AND DOMESTIC TRANSPORT OF OIL FOR ITS CUSTOMERS. STRATEGIC GEOGRAPHICAL LOCATION AND RELATIVELY LARGE TRANSPORT CAPACITY OF OIL PIPELINES IN SLOVAK TERRITORY CREATES REAL CONDITIONS FOR ITS CONNECTION TO EUROPEAN TRANSIT ROUTES.

The international DRUŽBA oil pipeline, with its 5,000 kilometres, is one of the longest oil pipelines in the world, starting in central Russia's Almaty (Samara region - the city of Samara), where oil is collected from Kazakhstan, the Caucasus and western Siberia. Subsequently, the pipeline goes to the western border of Russia, where it is divided in the city of Uneca. It is split into a branch flowing through the territory of Belarus via Polovo and the Baltics to ports in Lithuania and Latvia, and a branch of DRUŽBA continuing to the Belarusian Mozyr. Here, DRUŽBA is further

The route of the oil pipeline in the Slovak Republic starts at the Ukrainian-Slovak border in the village of Ruská, continues through pumping station PS1 Budkovce, from which a secondary line emerges pipeline to SWS Slovnaft refinery in the village of Vojany. The main pipeline continues to PS2 Moldava nad Bodvou, PS3 Rimavská Sobota, PS4 Tupá, where the Adria oil pipeline also ends, entering Slovakia from Hungary in Tešmak.

The main branch continues from PS4 Tupá to PS5 Bučany, where it is split into two branches. One heads to Slovnaft in Bratislava, the other northwest to the Czech-Slovak border, where it ends in the village of Kátov by the Morava River on the Slovak side. The length of the territory in Slovakia, through which the oil pipelines run, is about 510 km. The oil pipeline is doubled in most areas, except the section of the Adria oil pipeline, section PS1 Budkovce - SWS Vojany, section between PS5 Bučany and Slovnaft Bratislava and the section from the terminal in Radošovce, where the DN 700 pipeline is terminated approximately 51 km from PS5 by a pig



split to a northern branch leading to Poland and a southern branch, which continues through Brody to the Ukrainian village of Velké Gejevce, where it is divided into a branch heading to Slovakia and the Czech Republic and a branch heading to Hungary.

chamber. From here, only one DN 500 pipeline continues, while before crossing the Morava River it rises to the surface and is led in sinusoidal shape to the Morava River about 2 km long on the surface, mounted on sliding feet. There is also a short section

## 03 ROPOVODNÁ SIĽ V SLOVENSKEJ REPUBLIKE

Existuje aj krátky úsek ropovodov, kde sú v jednej línii až štyri potrubia, a to v úseku od PS4 Tupá po obec Jur nad Hronom, pričom v prevádzke sú len dva výstupy smerom na PS5, DN 500 a DN 700. Potrubie 2 x DN 500 po Jur nad Hronom je ukončené ježkovacími komorami, ekologicky vyčistené, dočasne odpojené od živej časti ropovodu a zakonzervované.

a optické prenosové systémy. K danej armatúre prislúcha ostatná technológia, ako už spomínané motorické ovládanie, čiže servopohon na diaľkové ovládanie uzatváracích trasových armatúr, monitorovanie prevádzkových pomerov ropovodu, t. j. snímanie teploty, tlaku ropy, snímanie prechodu elementu a podobne. Všetky tieto údaje sú prenášané prostredníctvom telemetrie a optického kábla do riadiaceho systému SCADA na operátorské stre-



Potrubia sú v zmysle STN 650204 osadené pred a za dôležitými križovankami ciest, železníc a väčších tokov trasovými uzávermi, ktorými je možné v prípade potreby daný úsek uzavrieť. Týchto uzáverov je celkovo 177. Pre možnosti jednoduchšej údržby a prípadného údržbárskeho zásahu do niektorého z potrubí sú navzájom prepojené, a to okrem prepojenia pri koncových zariadeniach v katastri obce Jur nad Hronom, Radošovciach ešte v ďalších deviatich miestach: v katastrálnom území obcí Stárňa, Slanské Nové Mesto, Káloša, Rimavská Sobota, Tupá, Turá II, Dyčka, Trstín a Jablonica. Tieto prepojenia umožňujú premanipulovanie toku ropy tak, že určitý úsek potrubia je možné odstaviť z prevádzky, pričom nie je prerušená preprava ropy. Všetky uvedené armatúry sú ovládané diaľkovo z operátorského pracoviska, prípadne elektricky za pomoci servopohonov z miesta. Pri výpadku elektrickej energie je možné uzatvoriť ich aj ručne. Tieto armatúry sú osadené každá v samostatnom objekte nazývanom armatúrna šachta (AŠ). AŠ sú napájané a ovládané z elektrostaníc (ES), nachádzajúcich sa po celej línii ropovodu, v ktorých sa nachádzajú telemetrické podstanice

diská jednotlivých prečerpávacích staníc, kde stála služba nepretržite monitoruje tieto údaje a v prípade potreby vykoná potrebné opatrenia. V oblastiach s významnými vodnými zdrojmi a ochranou krasových útvarov je ropovod navyše vybavený systémom LEOS, na sledovanie drobných únikov uhlíkov do podlažia. Sú to lokality Žitný ostrov, VZ Boldog, VZ Nenince a Slovenský kras – oblasť pri obci Silica. Okrem uvedených systémov sledovania prevádzky potrubia je na celom potrubí zabudovaný systém katódovej ochrany potrubia, ktorý vytvára na potrubí aktívnu protikoróznú ochranu.

Medzi preventívne a pravidelné kontroly patria: pochôdzková kontrola ropovodov, kontrola podchodov riek potápačmi, tlaková skúška tesnosti ropovodov, meranie stavu izolácie intenzívnou metódou, v rámci ktorej sa vykonáva aj kontrola hĺbky uloženia potrubia a rôzne iné. Komplexné meranie stavu izolácie je opakované v pravidelných intervaloch, pričom v roku 2020 bolo vykonané meranie v úsekoch: PS2 Moldava nad Bodvou – PS 3 Rimavská Sobota MRS, PS 3 Rimavská Sobota – PS 4 Tupá RST, PS 4 Tupá – hranica SR/MR TAD. Do

## 03 OIL PIPELINE NETWORK IN THE SLOVAK REPUBLIC

of oil pipelines, where there are up to four pipelines in one line, in the section from PS4 Tupá to the village of Jur nad Hronom, while only two outlets are in operation heading to PS5, DN 500 and DN 700. The pipeline 2 x DN 500 up to Jur nad Hronom it is terminated by pig chambers, ecologically cleaned, temporarily disconnected from the live part of the oil pipeline and mothballed.

house telemetry substations and optical transmission systems. Other fittings belong to the given valve, such as the already mentioned motoric control, i.e. the actuator for remote control of closing line valves, monitoring of operating conditions of the oil pipeline, i. e. measuring temperature, oil pressure, metering element transition, etc. All of this data is transmitted via telemetry and optical cable to the SCADA control system to the operator centres of



In accordance with STN 650204, the pipelines are installed in front of and behind important crossings of roads, railways and larger streams with route closures, which can be used to close the section if necessary. There are a total of 177 of these closures. In order to enable easier maintenance and potential maintenance intervention in any of the pipelines, they are interconnected, except for the connection at the terminal facilities in the villages of Jur nad Hronom, Radošovce and nine additional locations: in the area of Stárňa, Slanské Nové Mesto, Káloša, Rimavská Sobota, Tupá, Turá II, Dyčka, Trstín and Jablonica. These connections make it possible to handle the oil flow so that a certain section of the pipeline can be taken out of operation without interrupting the transport of oil. All the mentioned fittings are controlled remotely from the operator's workplace, or electrically with the help of actuators at a given location. In the event of a power failure, it is also possible to close them manually. These fittings are each installed in a separate building called a valve shaft (AŠ). AŠ are powered and controlled from power stations (ES), located along the entire line of the pipeline, which

individual pumping stations, where the permanent service staff continuously monitors this data and, if necessary, takes necessary measures. In areas with significant water resources and protection of karst formations, the pipeline is additionally equipped with the LEOS system to monitor small hydrocarbon leaks into the subsoil. These are the locations of Žitný ostrov, VZ Boldog, VZ Nenince and Slovenský kras - an area near the village of Silica. In addition to the above-mentioned pipeline operation monitoring systems, a cathodic pipeline protection system is built into the entire pipeline, which creates active corrosion protection on the pipeline.

Preventive and regular inspections include: walking inspection of oil pipelines, inspection of river underpasses by divers, pressure test of oil pipeline tightness, measurement of the condition of insulation by an intensive method, which also includes inspection of the depth of the pipeline and various other parameters. Comprehensive measurement of insulation condition is repeated at regular intervals, while in 2020 measurement was performed in the sections:

## 03 ROPOVODNÁ SIĚŤ V SLOVENSKEJ REPUBLIKE

konca roku 2020 bolo vykonané meranie všetkých úsekov ropovodu v správe spoločnosti TRANSPETROL, a. s.

Na potrubíach sa s určitou pravidelnosťou vykonáva jeho vnútorná inšpekcia, výsledky ktorej sa vyhodnocujú a podľa ich závažnosti sa pristupuje k opravám vád na potrubí rôznymi dostupnými technológiami, respektíve metódami. Po poslednej vnútornej inšpekcii ropovodov, ktorá sofistikovaným spôsobom odhalila vady na našich potrubíach, sme v roku 2020 dokončili opravy najzávažnejších chýb zistených z poslednej inšpekcie. Ďalším dôležitým projektom, s ktorým sme začali, je sanácia pôvodných spodových vývodov na telese ropovodu, z dôvodu plánovaného zvyšovania prepravných tlakov a zefektívnenia prepravy ropy pomocou tranzitného čerpania. V roku 2020 sa nám podarilo uskutočniť dôležitú a náročnú rekonštrukciu ropovodu PS1 Budkovce – SWS Vojany, kde sme zrekonštruovali 11 km dlhý úsek ropovodu DN400 vrátane katódovej ochrany, dvoch trasových uzáverov a dvoch koncových zariadení, ktorý bude v blízkej budúcnosti dôležitou súčasťou ropovodného systému hlavne v oblasti rozšírených skladovacích kapacít.

Efektívnym spôsobom, ako zabrániť hromadnému usádzaniu nečistôt a parafínov v potrubíach, a tým priamo zvýšiť efektivitu plynulého prúdenia ropy v ropovode, je v pravidelných intervaloch vykonávať čistiace ježkovanie. Spoločnosť, na základe vopred dohodnutých harmonogramov, vykonávala aj v roku 2020 toto čistenie na všetkých svojich líniiach ropovodu.

Nakoľko ropovody vo vlastníctve TRANSPETROL, a. s., patria medzi strategické prvky slovenského hospodárstva, je zabezpečená nepretržitá ochrana a ostraha ropovodného systému bezpečnostnými systémami a prvkami. Medzi hlavné bezpečnostné prvky v objektoch armatúrnych šachiet a elektrostaníc patrí kamerový systém, vo vyhotovení do výbušného prostredia, ktorý zabezpečuje on-line prenos obrazu z každého jedného objektu. Ten je sledovaný a vyhodnocovaný tak, aby ochrana objektov bola zabezpečená na najvyššej možnej úrovni. TRANSPETROL, a. s., každoročne investuje nemalé finančné prostriedky do rekonštrukcie a modernizácie ropovodu podľa najnovších dostupných technológií, a preto sa ropovodná sieť Slovenskej republiky ako centrálny tranzitný koridor vyznačuje vysokou prevádzkovou spoľahlivosťou a bezpečnosťou.

## 03 OIL PIPELINE NETWORK IN THE SLOVAK REPUBLIC

PS2 Moldava nad Bodvou - PS 3 Rimavská Sobota MRS, PS 3 Rimavská Sobota - PS 4 Tupá RST, PS 4 Tupá - border SR / MR TAD. By the end of 2020, all sections of pipelines managed by TRANSPETROL, a. s., were measured.

The pipeline is subjected to an internal inspection with a certain regularity, the results of which are evaluated and, depending on their severity, the pipeline defects are repaired using various available technologies or methods. After the most recent internal inspection in 2020 of oil pipelines, which revealed defects in our pipelines in sophisticated manner we completed the repairs of the most serious errors identified from the last inspection. Another important project we launched is the rehabilitation of the original bottom outlets on the body of the pipeline, due to the planned increase in transport pressures and streamlining of oil transportation through transit pumping. In 2020, we managed to carry out an important and demanding reconstruction of the PS1 Budkovce - SWS Vojany oil pipeline, reconstructing an 11 km long section of the DN400 oil pipeline, including cathodic protection, two route closures and two terminals, which will be an important part of the oil pipeline system in the near future, mainly in the area of extended storage capacity.

An effective way to prevent the accumulation of dirt and paraffins in the pipelines, and thus directly increase the efficiency of the smooth flow of oil in the pipeline, is to perform pig cleaning at regular intervals. Based on pre-agreed schedules, the company also carried out this cleaning on all its pipeline lines in 2020.

As the pipelines owned by TRANSPETROL, a. s., are one of the strategic elements of the Slovak economy, continuous protection and security of the oil pipeline system with security systems and elements is ensured. The main security elements in the buildings of valve shafts and power stations include a camera system, designed for an explosive environment, which ensures online transmission of images from each site. It is monitored and evaluated so that the protection of facilities is ensured at the highest possible level. TRANSPETROL, a. s., annually invests considerable funds in the reconstruction and modernisation of the oil pipeline according to the latest available technologies, and therefore the oil pipeline network of the Slovak Republic as a central transit corridor is characterised by high operational reliability and safety.

## 04 PREPRAVA A SKLADOVANIE ROPY

SPOLOČNOSŤ TRANSPETROL, a. s., PROSTREDNÍCTVOM SVOJHO ROPOVODNÉHO SYSTÉMU, JEDINÉHO NA SLOVENSKU, ZABEZPEČUJE TRANZITNÚ A VNÚTROŠTÁTNU PREPRAVU ROPY A JEJ SKLADOVANIE TAK, ABY ZABEZPEČILA POTREBNÉ MNOŽSTVO ROPY PREDOVŠETKÝM PRE SLOVENSKÉ HOSPODÁRSTVO A SVOJICH OSTATNÝCH OBCHODNÝCH PARTNEROV. VNÚTROŠTÁTNA A TRANZITNÁ PREPRAVA ROPY A JEJ SKLADOVANIE SÚ HLAVNOU HOSPODÁRSKOU AKTIVITOU AKCIOVEJ SPOLOČNOSTI.

Spoločnosť TRANSPETROL, a. s., v roku 2020 prepravila celkovo 8 650 815 ton ropy. Hlavnú úlo-

hu z hľadiska realizovaných tržieb a využívania prepravnej kapacity ropovodu v prevádzke TRANSPETROL, a. s., zohráva rafinéria SLOVNAFT, a. s., v Bratislave. Celková preprava ropy do tejto spoločnosti bola v roku 2020 na úrovni 5 637 323 ton, čo predstavuje približne 65,17 % prepraveného množstva ropovodom Družba v danom roku. Preprava ruskej exportnej zmesi ropy bola na úrovni 5 430 197 ton a preprava inej ropy CPC BLEND CRUDE OIL, dodávaná spoločnosťou CPC (Caspian Pipeline Consortium), cez ropovod ADRIA bola na úrovni 207 126 ton. Spoločnosť SLOVNAFT, a. s., je momentálne aj jediným odberateľom ropy na Slovensku.

### Množstvo prepravenej inej ropy v daných mesiacoch roku 2020 v tis. ton

Obdobie	Február	Marec	Apríl	Máj	Jún	Júl	August	Október
Množstvo	19,0	20,0	18,8	19,0	34,8	19,7	38,0	37,7
Spolu	207,1							

Významnú úlohu z hľadiska realizovaných tržieb a využívania prepravnej kapacity ropovodu v prevádzke spoločnosti TRANSPETROL, a. s., zohráva tiež spoločnosť UNIPETROL RPA, s. r. o. V roku

2020 prepravil TRANSPETROL, a. s., do UNIPETROLu RPA, s. r. o., spolu 3 013 492 ton ropy, čo predstavuje približne 34,83 % prepraveného množstva ropovodom Družba v danom roku.

### Celkové množstvá prepravenej ropy spoločnosťou TRANSPETROL, a. s., podľa jednotlivých odberateľov v období 2016 – 2020 v tis. ton

Odberateľ	2016	2017	2018	2019	2020
Rafinéria SLOVNAFT, a. s.	5 747	5 531	5 457	5 096	5 637
Rafinérie v ČR	3 424	4 001	4 003	3 821	3 014
Iní odberatelia	0	50	0	80	0
Spolu	9 171	9 582	9 460	8 997	8 651

Popri preprave ropy zostáva dôležitým obchodným prvkom v obchodnej činnosti spoločnosti TRANSPETROL, a. s., aj skladovanie ropy. Svoje voľné kapacity využíva na uskladnenie ropy pre SLOVNAFT,

a. s., a UNIPETROL RPA, s. r. o., poprípade iného odberateľa. V roku 2020 bolo priemerné denné fakturované množstvo za skladovanie 48 890 ton ropy.

## 04 TRANSPORTATION AND STORAGE OF OIL

TRANSPETROL, a. s., THROUGH ITS OIL PIPELINE SYSTEM, THE ONLY ONE IN SLOVAKIA, PROVIDES TRANSIT AND DOMESTIC TRANSPORTATION OF OIL AND ITS STORAGE IN ORDER TO SECURE THE NECESSARY QUANTITY OF OIL MAINLY FOR THE SLOVAK ECONOMY AND ITS OTHER BUSINESS PARTNERS. DOMESTIC AND TRANSIT TRANSPORTATION AND ITS STORAGE ARE THE MAIN ECONOMIC ACTIVITY OF THE JOINT STOCK COMPANY.

In 2020, TRANSPETROL, a. s., transported a total of 8,650,815 tonnes of oil. The main role in terms of realised revenues and utilisation of pipe-

line transmission capacity in the operation of TRANSPETROL, a. s., was played by the refinery SLOVNAFT, a. s., in Bratislava. The total transportation of crude oil to this company in 2020 was at the level of 5,637,323 tonnes of crude oil, which represents approximately 65.17% of the transported amount through the Družba pipeline that year. Transported volume of Russian oil export mixture was 5,430,197 tonnes and the transport of other CPC BLEND CRUDE OIL crude oil, supplied by CPC (Caspian Pipeline Consortium), via the ADRIA pipeline was 207,126 tonnes. SLOVNAFT, a. s., is currently the only oil consumer in Slovakia.

### Quantity of other crude oil transported in the given months in 2020 in thousands of tonnes

Period	February	March	April	May	June	July	August	October
Quantity	19.0	20.0	18.8	19.0	34.8	19.7	38.0	37.7
<b>Total</b>	207.1							

An important role in terms of realised revenues and utilisation of the transport capacity of the pipeline operated by TRANSPETROL, a. s., is also played by UNIPETROL RPA, s. r. o. In 2020, TRANSPET-

ROL, a. s., transported to UNIPETROL RPA, s. r. o., a total of 3,013,492 tonnes of crude oil, representing nearly 34.83% of the amount transported by the Družba pipeline in a given year.

### Total quantities of crude oil transported by TRANSPETROL, a. s., according to individual customers in the period 2016 - 2020 in thousands of tonnes

Customer	2016	2017	2018	2019	2020
Refinery SLOVNAFT, a. s.	5,747	5,531	5,457	5,096	5,637
Refineries in CR	3,424	4,001	4,003	3,821	3,014
Other customers	0	50	0	80	0
<b>Total</b>	<b>9,171</b>	<b>9,582</b>	<b>9,460</b>	<b>8,997</b>	<b>8,651</b>

In addition to transportation of crude oil, oil storage also remains an important business element in the business of TRANSPETROL, a. s. It uses its free capacities to store oil for SLOVNAFT, a. s., and

UNIPETROL RPA, s. r. o., or any other customer. In 2020, the average daily invoiced amount for storage was 48,890 tonnes of oil.

## 04 PREPRAVA A SKLADOVANIE ROPY

### Skladovacie kapacity TRANSPETROL, a. s., v období 2016 – 2020 v tis. ton

Skladovacie Kapacity	2016		2017		2018		2019		2020	
	január	december	január	december	január	december	január	december	január	december
Bez Spodkov	289,2	289,2	289,2	289,2	289,2	289,2	289,2	289,2	289,2	289,2
Spodky	37,2	37,2	37,2	37,2	37,2	37,2	37,2	37,2	37,2	37,2
So Spodkami	326,4	326,4	326,4	326,4	326,4	326,4	326,4	326,4	326,4	326,4

Za svoj prioritný záujem považuje TRANSPETROL, a. s., neustále upevňovanie svojej strategickej pozície v preprave a skladovaní ropy pre slovenské hospodárstvo a čoraz efektívnejšie pôsobenie na

európskom ropnom trhu. Spoločnosť identifikovala riziká, ktoré by mohli ovplyvniť jej vývoj v najbližšom období. Medzi najvýznamnejšie riziko spoločnosť považuje negatívny vývoj v oblasti prepravy ropy.

## 04 TRANSPORTATION AND STORAGE OF OIL

Storage capacities of TRANSPETROL, a. s., in the period 2016 - 2020 in thousands of tonnes

Storage capacity	2016		2017		2018		2019		2020	
	january	december	january	december	january	december	january	december	january	december
No Bottoms	289.2	289.2	289.2	289.2	289.2	289.2	289.2	289.2	289.2	289.2
Bottoms	37.2	37.2	37.2	37.2	37.2	37.2	37.2	37.2	37.2	37.2
With Bottoms	326.4	326.4	326.4	326.4	326.4	326.4	326.4	326.4	326.4	326.4

TRANSPETROL, a. s., considers constant consolidation of its strategic position in the transportation and storage of oil for the Slovak economy and increasingly effective operation on the European oil market its priority. The company has identified risks

that could affect its development in the near future. The company considers the negative development in the area of oil transportation to be one of the most significant risks.

## 05 ĽUDSKÉ ZDROJE A SOCIÁLNA POLITIKA

Spoločnosť TRANSPETROL, a. s., si vysoko cení odbornosť a profesionalitu svojich zamestnancov, ktoré sú nevyhnutným predpokladom poskytovania kvalitných služieb v tranzitnej a vnútroštátnej preprave ropy.

V oblasti rozvoja ľudských zdrojov sa zameriava na zabezpečovanie kontinuálneho získavania, obnovovania a rozširovania odbornej spôsobilosti zamestnancov, ktorá je jedným z prostriedkov udržania konkurencieschopnosti Spoločnosti v rámci európskeho priestoru. Komplexnou starostlivosťou o zamestnancov a realizáciou sociálnej politiky vytvára Spoločnosť podmienky na ich spokojnosť, sebarealizáciu a stabilizáciu.

V roku 2020 priemerný prepočítaný stav zamestnancov k 31. 12. 2020 spoločnosti TRANSPETROL, a. s., bol 310 zamestnancov, z toho 49 žien. Štruktúra zamestnancov Spoločnosti podľa pracovných kategórií bola nasledovná:

- 44,41 % technicko-hospodárskych pracovníkov,
- 32,91 % robotníkov,
- 22,68 % pracovníkov pomocného a obslužného personálu.

K 31. decembru 2020 mala Spoločnosť 313 zamestnancov, z toho 51 žien.

Vzdelanostná štruktúra zamestnancov Spoločnosti k 31. decembru 2020:

- 32,91 % vysokoškolské vzdelanie,
- 52,71 % úplné stredoškolské vzdelanie s maturitou,
- 14,06 % stredoškolské vzdelanie, vyučenie v odbore,
- 0,32 % základné vzdelanie.

Priemerný vek zamestnancov Spoločnosti k 31. decembru 2020 bol 47,31 rokov.

Na vzdelávanie zamestnancov vynaložila spoločnosť TRANSPETROL, a. s., v roku 2020 celkovo 61 473,71 €.

V oblasti rozvoja zamestnancov Spoločnosť dbá okrem bezpečnosti pri práci a ochrane životného prostredia aj o ďalší rozvoj vzdelanosti. Popri plnení legislatívnych požiadaviek kladie dôraz na odborné školenia a profesionálnu prípravu zamestnancov a jazykové kurzy vrcholového a vyššieho manažmentu. Štruktúra nákladov vynaložených v oblasti vzdelávania bola nasledovná:

- 92,73 % odborná príprava,
- 7,27 % jazyková príprava.

Zamestnanci mali v roku 2020 možnosť využiť široké spektrum benefitov, a to komplexné preventívne zdravotné prehliadky, príspevky na stravu, dopravu do zamestnania, dioptrické okuliare, relax, šport, kultúru, doplnkové dôchodkové sporenie. Spoločnosť vynaložila na poskytnuté benefity zo sociálneho fondu čiastku 294 393,07 €.

V rámci realizácie sociálnej politiky Spoločnosť pokračovala v zabezpečovaní doplnkového dôchodkového sporenia pre zamestnancov, pričom príspevkov zamestnávateľa na toto sporenie v roku 2020 predstavoval sumu 210 286,68 €. Možnosť doplnkového dôchodkového sporenia využilo v uplynulom roku 84,35 % zamestnancov Spoločnosti.

V súvislosti s pandémiou koronavírusu COVID-19 počas roku 2020 bolo v spoločnosti TRANSPETROL, a. s., v záujme zabezpečenia bezpečnej prevádzky ropovodného systému v čase od vyhlásenia mimoriadnej situácie a následne núdzového stavu v Slovenskej republike prijatých viacero preventívnych opatrení na zabránenie jeho šírenia:

- zriadenie krízového štábu pre opatrenia COVID-19 – pokyny pre zamestnancov,
  - denné meranie telesnej teploty osobám vstupujúcim do objektov Spoločnosti,
  - dodržiavanie tzv. „ROR“ rúška – odstupy – ruky, dôraz kladený na zvýšenú osobnú hygienu, dezinfekciu pracovísk...,
  - nákup ochranných pomôcok (rúška, filtre), dezinfekčné prostriedky, zariadenia na meranie telesnej teploty,
  - zníženie tuzemských a zahraničných služobných ciest na minimum - po príchode zo zahraničnej cesty dodržanie karanténnych opatrení – izolácia, pretestovanie PCR testom,
  - umožnenie práce z domu – home office,
  - na jednotlivých prečerpávacích staniciach krízové plány na zabezpečenie prevádzky ropovodného systému, ktoré by sa v prípade potreby aktivovali,
  - uzatvorená zmluva s externou spoločnosťou, za účelom testovania zamestnancov priamo na pracovisku na prítomnosť vírusu COVID-19.
- Prijatím uvedených opatrení spoločnosť TRANSPETROL, a. s., zabezpečila bezpečnosť prevádzky a prepravy ropovodného systému.

TRANSPETROL, a. s., highly values the expertise and professionalism of its employees, which are a necessary prerequisite for providing quality services in transit and domestic oil transportation.

The focus in the area of human resources development is on ensuring continuous acquisition, renewal and expansion of professional competence of employees, which is one of the means of maintaining the company's competitiveness within the European area. Through comprehensive care for employees and the implementation of social policy, the company creates conditions for their satisfaction, self-realisation and stabilisation.

In 2020, TRANSPETROL, a. s., employed an average of 310 employees, of which 49 were women. The structure of the company's employees by job category was as follows:

- 44.41% of technical and economic workers,
- 32.91% of workers,
- 22.68% of auxiliary and service staff.

As of 31 December 2020, the company had 313 employees, of which 51 were women.

Educational structure of the company's employees as of 31 December 2020:

- 32.91% university education,
- 52.71% complete secondary education with high school diploma,
- 14.06% secondary education, apprenticeship in the field,
- 0.32% elementary education.

The average age of the company's employees as of 31 December 2020 was 47.31 years.

In 2020 TRANSPETROL, a. s., spent a total of 61,473.71 € on education of its employees.

In the area of employee development, in addition to occupational safety and environmental protection, the company also takes care of further development of education. In addition to meeting legislative requirements, it emphasizes professional training and vocational training of employees and language courses for top and senior management.

The structure of costs incurred in the field of education was as follows:

- 92.73% training,
- 7.27% language training.

In 2020, employees had the opportunity to take advantage of a wide range of benefits, namely comprehensive preventive health examinations, food allowances, transport to work, prescription glasses, relaxation, sports, culture, and supplementary pension insurance. The company spent 294,393.07 € on benefits provided from the social fund.

As part of the implementation of the social policy, the company continued to provide supplementary pension savings for employees, while the employer's contribution to this savings in 2020 amounted to 210,286.68 €. Last year, 84.35% of the company's employees used the option of participating in the supplementary pension savings scheme.

In connection with the coronavirus COVID-19 pandemic during 2020, and in order to ensure safe operation of pipeline system during the time since the declaration extraordinary state and consequently a state of emergency in the Slovak Republic, TRANSPETROL, a. s., adopted several preventive measures to prevent its spread:

- establishment of a crisis staff for COVID-19 measures
  - instructions for staff,
- daily measurement of body temperature by persons entering the company's premises,
- compliance with the so-called "ROR" mask - distance - hands, emphasis on increased personal hygiene, disinfection of workplaces...,
- purchase of protective equipment (masks, filters), disinfectants, devices for measuring body temperature,
- reduction of domestic and foreign business trips to a minimum - after return from a foreign business trip compliance with quarantine measures is enforced - isolation, PCR testing,
- enabling work from home - home office,
- at individual pumping stations crisis plans are employed to ensure the operation of the pipeline system, which would be activated if necessary,
- concluded a contract with an external company for the purpose of testing employees directly at the workplace for the presence of the COVID-19 virus.

By adopting the above measures, TRANSPETROL, a. s., ensured the safety of operation and transportation of the oil pipeline system.

## A. INVESTIČNÁ VÝSTAVBA

Cieľom technicko-investičného rozvoja Spoločnosti bolo aj v roku 2020 zabezpečiť spoľahlivú a efektívnu prevádzku ropovodného systému so snahou o využitie najnovších technických a technologických riešení, pričom boli dodržané najprísnejšie požiadavky na environmentálne aspekty jednotlivých procesov, ktoré sa riadili platnou politikou integrovaných manažérskych systémov.

Investičná výstavba v roku 2020 bola výrazne poznačená pandemickou situáciou a súvisiacimi obmedzeniami a opatreniami, ktoré ovplyvnili aj priebeh nielen rozpracovaných investičných akcií, ale aj prípravu a rozpracovanosť nových investičných akcií v spoločnosti TRANSPETROL, a. s. Nové vedenie Spoločnosti, vymenované do funkcií v júni 2020, pristúpilo k prehodnocovaniu všetkých dodávateľských zmlúv v oblasti investičnej výstavby z pohľadu efektivity vynakladania finančných prostriedkov. Výsledkom sú dosiahnuté úspory z už uzatvorených zmlúv vo výške 2 266 628,12 EUR so zachovaním zazmluvneného rozsahu a kvality požadovaných prác. Napriek obmedzeniam, ktoré mali výrazný dopad na plynulosť realizácie prác takmer každej investičnej akcie, bolo v priebehu druhého polroka realizovaných a ukončených viacero investičných akcií, ktoré výrazným spôsobom prispeli k zvýšeniu bezpečnosti prepravy ropy a zároveň k zníženiu environmentálnej záťaže. Výsledkom činností je progres v zabezpečovaní modernizácie technických, technologických a bezpečnostných zariadení a objektov, ktoré prispievajú k ekonomickej, ekologickej, bezpečnej a spoľahlivej prevádzke ropovodnej siete a chodu celej Spoločnosti. Na uvedený technický a investičný rozvoj boli v roku 2020 vynaložené finančné prostriedky vo výške 19,55 mil. eur.

V rámci areálu PS 1 Budkovce v oblasti výstavby veľkokapacitných nádrží ropy pokračovala výstavba dvojplášťovej nádrže ropy č. 236 s objemom 50 000 m<sup>3</sup> montážou plávajúcej strechy a dokončením inštalácie lubov plášťa nádrže a ochrannej nádrže, ako aj dodávkami a montážou oceľových konštrukcií nádrže. Súčasne prebiehali výberové konania na zhotoviteľov časti protipožiarne zabezpečenie a časti elektro a príslušenstvo. Predpokladaný termín ukončenia prác a uvedenia nádrže č.

236 do prevádzky je koniec roka 2021. Zároveň bola úspešne ukončená modernizácia mechanicko-biologickej ČOV, ktorá výrazným spôsobom pozitívne ovplyvní kvalitu vody vypúšťanej do miestneho potoka. Z pohľadu environmentálnej bezpečnosti je nevyhnutné spomenúť úspešné ukončenie prác v areáli SWS Vojany, pozostávajúcich z likvidácie troch starých už nevyužitelných nádrží a odstránením základov a okolitých spevnených plôch vrátane starých environmentálnych záťaží, kde sme revitalizáciou uvedenej lokality výraznou mierou prispeli k zlepšeniu životného prostredia.

Nosnými aktivitami v areáli PS 4 Tupá bolo pokračovanie výstavby novej nádrže ropy č. H101B s objemom 75 000 m<sup>3</sup> dodávkami, opracovaním a montážou plechov dna ochrannej vane a realizáciou základu vrátane indikácie netesnosti a dna samotnej nádrže ropy č. H101B, a výstavba novej meracej stanice ropy MSR Adria. Obidve tieto akcie rozsahom prác pokračujú aj v roku 2021. Rekonštrukciou nádrže na požiaru vodu v PS 4 Tupá sme zvýšili parametre požiarnej ochrany skladovacích nádrží v areáli.

Z pohľadu rozsahu a náročnosti jednotlivých investičných akcií ich realizácia presahuje obdobie jedného roka. Z uvedeného dôvodu je zoznam investičných akcií rozdelený aj na akcie, ktoré boli ukončené v priebehu roka 2020 a zároveň prechádzajú aj do roka 2021.

### IA realizované a ukončené v roku 2020:

1. Výstavba okruhu rezervnej vetvy pre nádrž č. 231 v PS 1 Budkovce
2. Výstavba nadzemného potrubia z nádrže požiarnej vody v PS 1 Budkovce
3. Rekonštrukcia MB ČOV v PS 1 Budkovce
4. Ekologické opatrenia na línii ropovodu na koncovom zariadení vo Vojanoch – demontáž nádrží č. 3301, 3302, 3303 vo Vojanoch
5. Výstavba nádrže č. H101B - dodávka plechov v PS 4 Tupá
6. Výstavba novej MSR ADRIA - technologická časť - I. etapa v PS 4 Tupá

## 06 TECHNICAL AND INVESTMENT DEVELOPMENT

### A. INVESTMENT CONSTRUCTION

The goal of technical and investment development of the company was to ensure reliable and efficient operation of the oil pipeline system in 2020 as well with an effort to use the latest technical and technological solutions, while complying with the strictest requirements for environmental aspects of individual processes that were governed by the applicable integrated management systems policy.

Investment construction in 2020 was significantly marked by the pandemic situation and the related restrictions and measures, which also affected the course of not only the ongoing investment project, but also the preparation and development of new investment project in TRANSPETROL, a. s. After new management joined the company in June 2020, despite the review of all supply contracts in the field of investment construction in terms of spending efficiency by the company and the savings achieved in contracts in the amount of 2,266,628.12 EUR while maintaining the contracted scope and quality of work required, in connection with easing of the measures the investment construction has intensified. Despite the restrictions that had significant impact on smooth implementation of almost every investment project, several investment projects were implemented and completed during the second half of the year, that significantly contributed to increasing the safety of oil transportation and reducing the environmental burden. The result of the activities is progress in ensuring the modernisation of technical, technological and safety equipment and facilities that contribute to the economic, ecological, safe and reliable operation of the oil pipeline network and the operation of the entire company. Funds in the amount of 19.55 mil. Eur were spent on the mentioned technical and investment development in 2020.

In the PS 1 Budkovce facility in the area of construction of large-capacity oil tanks, the construction of double-skinned oil tank No. 236 with a volume of 50,000 m<sup>3</sup> by installing a floating roof and the completion of the installation of the tank shell lugs and the protective tank, as well as the delivery and assembly of the steel structures of the tank. At the same time, tenders were held for contractors of the fire safety part and the electrical and accessories part. Expected date of completion of works and commissioning

of tank No. 236 into operation is the end of 2021. At the same time, the modernisation of mechanical-biological WWTP was successfully completed, which will significantly positively affect the quality of water discharged into the local stream. From the environmental safety point of view, it is necessary to mention the successful completion of work in the SWS Vojany facility, consisting of liquidation of three old reservoirs that are no longer useful and the removal of foundations and surrounding paved areas, including old environmental burdens, where we significantly contributed to environmental improvement by revitalising the site.

The main activities in the PS 4 Tupa facility were the continuation of the construction of a new oil tank No. H101B with a volume of 75,000 m<sup>3</sup> by deliveries, machining and assembly of sheets of the bottom of the protective bath and construction of the foundation, including indication of leaks and the bottom of the oil tank No. H101B itself, and construction of a new oil metering station MSR Adria. The scope of work of both of these projects continued in 2021. By reconstructing the fire water tank in PS 4 Tupa, we increased the parameters of fire protection of storage tanks in the facility.

In terms of the scope and complexity of individual investment projects, their implementation exceeds a period of one year. For this reason, the list of investment projects is also divided into projects that were terminated during 2020 and are also transitioning to 2021.

#### IP implemented and completed in 2020:

1. Construction of a reserve branch circuit for tank No. 231 in PS 1 Budkovce
2. Construction of an above-ground pipeline from the fire water tank in PS 1 Budkovce
3. Reconstruction of MB WWTP in PS 1 Budkovce
4. Ecological measures on the oil pipeline line at the terminal facility in Vojany - dismantling tanks No. 3301, 3302, 3303 in Vojany
5. Construction of tank No. H101B - supply of sheets in PS 4 Tupa
6. Construction of a new MSR ADRIA - technological part - I. stage in PS 4 Tupa

## IA realizované v roku 2020

### s pokračovaním v roku 2021:

7. Výstavba nádrže č. 236 - OK a príslušenstvo - v PS 1 Budkovce
8. Výstavba nádrže č. 236 - montáž plechov nádrže a ochranej vane - I. etapa v PS 1 Budkovce
9. Výstavba nádrže č. 236 - montáž nádrže a ochranej vane v PS 1 Budkovce
10. Výstavba nádrže č. H101B - 75 000 m<sup>3</sup> v PS 4 Tupá
11. Výstavba nádrže č. H101B - 75 000 m<sup>3</sup> - základová doska v PS 4 Tupá
12. Výstavba nádrže č. H101B - opracovanie plechov v PS 4 Tupá
13. Výstavba nádrže č. H101B - montáž plechov nádrže a ochranej vane v PS 4 Tupá
14. Výstavba nádrže č. H101B - antikorozyzný systém nádrže v PS 4 Tupá
15. Výstavba novej MSR ADRIA - technologická časť - II. etapa v PS 4 Tupá

### IA v roku 2020 v procese obstarávania:

16. Zdroje laboratórných plynov v PS 1 Budkovce
17. Výstavba nádrže č. 236 v PS 1 Budkovce
18. Výstavba nového objektu SHZ (objekt 510) v PS 1 Budkovce
19. Výstavba uzavretých kalibračných okruhov v PS 1 Budkovce
20. Rekonštrukcia armatúry na dažďovú vodu pri objekte 416 v PS 4 Tupá
21. Rekonštrukcia odpúšťacích potrubí pri H230.06 a H101C v PS 4 Tupá

### IA v roku 2020 v projektovej príprave:

22. Rekonštrukcia ČS vody (objekt 503) v PS 1 Budkovce
23. Modernizácia čerpadiel a motorov v ČS 222 – vibrodiagnostika v PS 1 Budkovce
24. Rekonštrukcia objektu 070 Prevádzková budova v PS 3 Rimavská Sobota
25. Výstavba nádrže č. H101D - 75 000 m<sup>3</sup> v PS 4 Tupá
26. Modernizácia havarijného panelu elektro-rozvodne (objekt 290) v PS 4 Tupá
27. Modernizácia servopohonov armatúr v PS 4 Tupá
28. Rekonštrukcia objektu SHZ Caterpillar v PS 4 Tupá
29. Rekonštrukcia rozvádzačov RM 416, RU2, RU4 v PS 4 Tupá
30. Rekonštrukcia objektu 290 Elektrorozvodňa v PS 4 Tupá
31. Modernizácia vzorkovača v PS 5 Bučany
32. Rekonštrukcia 110 kV rozvodne v PS 5 Bučany
33. Výstavba skladu penidla pre ZHÚ v PS 5 Bučany
34. Výstavba nového laboratória v PS 5 Bučany
35. Rekonštrukcia objektu 581 v PS 5 Bučany
36. Rekonštrukcia prístrešku koncového zariadenia v OSR 1 Bratislava

## 06 TECHNICAL AND INVESTMENT DEVELOPMENT

### IP implemented in 2020 with a continuation in 2021:

7. Construction of tank No. 236 (OK and accessories) in PS 1 Budkovce
8. Construction of tank No. 236 - assembly of tank plates and protective tub - I. stage in PS 1 Budkovce
9. Construction of tank No. 236 - installation of tank and protective tub in PS 1 Budkovce
10. Construction of tank No. H101B - 75,000 m<sup>3</sup> in PS 4 Tupa
11. Construction of tank No. H101B - 75,000 m<sup>3</sup> - base plate in PS 4 Tupa
12. Construction of tank No. H101B - sheet metal machining in PS 4 Tupa
13. Construction of tank No. H101B - tank plates and protective tub assembly in PS 4 Tupa
14. Construction of tank No. H101B - anti-corrosion tank system in PS 4 Tupa
15. Construction of a new MSR ADRIA - technological part - II. stage in PS 4 Tupa

### IP in 2020 in the procurement process:

16. Sources of laboratory gases in PS 1 Budkovce
17. Construction of tank No. 236 in PS 1 Budkovce
18. Construction of a new SHZ building (building 510) in PS 1 Budkovce
19. Construction of closed calibration circuits in PS 1 Budkovce
20. Reconstruction of rainwater fittings at building 416 in PS 4 Tupa
21. Reconstruction of drain pipes at H230.06 and H101C in PS 4 Tupa

### IP in 2020 in project preparation:

22. Reconstruction of water station (building 503) in PS 1 Budkovce
23. Modernisation of pumps and motors in CS 222 – vibration diagnostics in PS 1 Budkovce
24. Reconstruction of building 070 Operating building in PS 3 Rimavska Sobota
25. Construction of tank No. H101D - 75,000 m<sup>3</sup> in PS 4 Tupa
26. Modernisation of emergency panel of electrical substation (building 290) in PS 4 Tupa
27. Modernisation of valve actuators in PS 4 Tupa
28. Reconstruction of the SHZ Caterpillar building in PS 4 Tupa
29. Reconstruction of switchboards RM 416, RU2, RU4 in PS 4 Tupa
30. Reconstruction of building 290 Electrical substation in PS 4 Tupa
31. Modernisation of the sampler in PS 5 Bucany
32. Reconstruction of 110 kV substation in PS 5 Bucany
33. Construction of a foaming warehouse for ZHU in PS 5 Bucany
34. Construction of new laboratory in PS 5 Bucany
35. Reconstruction of building 581 in PS 5 Bucany
36. Reconstruction of the terminal equipment shelter in OSR 1 Bratislava

Informačné technológie v roku 2020 nadviazali na modernizáciu a obnovu komponentov sieťovej infraštruktúry – jej zrýchlenie umožnilo lepšiu redundanciu dátových centier, a tým aj väčšiu efektivitu využitia výpočtových zdrojov. Zvýšenie spoľahlivosti a dostupnosti aj pre zamestnancov pracujúcich z domu v čase pandémie bolo umožnené aj vďaka implementácii MS-Teams video-konferenčného systému. Uvedené vylepšenia zároveň umožnili koncentrovať sa na zvýšenie kybernetickej bezpečnosti – hlavne v časti OT, ktorá je kritická pre chod produkčných systémov.

### **Finalizácia projektu nové úložisko elektronických dokumentov**

V roku 2020 Spoločnosť finalizovala projekt nového úložiska elektronických dokumentov – aplikácie ScanView Metasonic Doc, ktorá umožňuje modernejšie funkcie vytvárania, vyhľadávania a ukladania elektronických dokumentov. Následne bola spustená ostrá migrácia všetkých starých dokumentov a nastavili sa pravidlá pre efektívne používanie nového úložiska.

### **Implementácia pracovných nástrojov pre prácu z domu v čase pandémie**

Neštandardná situácia v roku 2020 prinútila podstatnú časť zamestnancov pracovať z domu, na čo IT oddelenie reagovalo expresnou inštaláciou prostredia MS-Teams, umožňujúcou spoluprácu s video, hlasovou aj chat komunikáciou. V rámci tohto projektu bol v celej Spoločnosti realizovaný upgrade MS-Exchange a upgrade MS Active Directory. V kontexte tohto vývoja Spoločnosť začala s výmenou pracovných staníc za notebooky, umožňujúce zamestnancom plnohodnotnú prácu aj z domáceho prostredia.

### **Efektívne a zelené IT**

V roku 2020 Spoločnosť spustila projekt kontinuálneho zvyšovania energetickej efektivity IT. Týmto trendom sa zároveň zaviazala pomôcť znižovať uhlíkovú stopu, ktorú elektrické systémy zanechávajú. Projekt bol naštartovaný plánom konsolidácie dátových úložísk, ktorý zabezpečí menšiu energetickú náročnosť pri zväčšení kapacity a výkonu. Znížil sa počet záložných zdrojov – UPS, konsolidovali sa tlačové služby pomocou redukcie tlačiaraní a upgradu centrálnej služby manažmentu tlače, redukoval sa počet zariadení v dátových centrách,

a tým aj nároky na chladenie technológií. Obmena pracovných staníc za úspornejšie notebooky, modernejšie a úspornejšie zobrazovacie jednotky a nastavenie politik úsporných režimov taktiež pomohli napĺňať dlhodobý cieľ zeleného IT.

### **Kybernetická bezpečnosť**

Spoločnosť TRANSPETROL, a. s., je prevádzkovateľom základnej služby podľa zákona č. 69/2018 Z. z. o kybernetickej bezpečnosti a o zmene a doplnení niektorých zákonov (ďalej len „ZoKB“) a zároveň spravuje a prevádzkuje systémy, ktoré sú prvkom kritickej infraštruktúry podľa zákona č. 45/2011 Z. z. o kritickej infraštruktúre. Počas roku 2020 prebiehali v oblasti kybernetickej bezpečnosti aktivity spojené s dosiahnutím súladu ZoKB. Vzhľadom na mieru rozdielu k odporúčanému stavu implementácie kybernetickej bezpečnosti voči nariadeniam ZoKB bola vypracovaná GAP analýza, na základe ktorej boli prijímané príslušné opatrenia a zároveň aj kontinuálne aktualizovaná bezpečnostná dokumentácia spoločnosti TRANSPETROL, a. s.

Aktivity spojené s dosiahnutím súladu začali v prostredí OT sietí, kde bolo nasadené riešenie Clarity pokrývajúce monitoring, analýzu zraniteľností a manažment forenzného šetrenia OT komponentov. Kontinuálne v časti IT sietí sa pozornosť sústredila na prípravu obnovy VPN koncentrátorov spolu s implementáciou dvojfaktorovej autentifikácie, modernizácie WEB a E-MAIL brán, finalizáciu monitoringu prostredia IKT a zvýšenia bezpečnosti vzdialeného prístupu.

Vylepšovanie kybernetickej bezpečnosti je kontinuálny proces a bude pokračovať aj v nasledujúcich obdobiach.

### **Optická sieť ropovodného systému**

So zreteľom na potreby Spoločnosti v oblasti prenosových zariadení, ako aj rýchly rozvoj IT technológií, Spoločnosť postupne modernizovala aj sieť optických káblov slúžiacu na dátové prepojenie prečerpávacích staníc a technologických objektov na trase. Modernizáciou boli na trasách pozdĺž ropovodu, od hranice s UA – Budkovce, hranice s ČR – Kátov, hranice s HU – Šahy až do rafinérie Slovnaft, použité najmodernejšie typy SM optických káblov s vláknami typu G 652, G657, s kapacitou 96 vlákien, ktoré sú vhodné na použitie vy-



## 07 IT AND DEVELOPMENT OF INFORMATION TECHNOLOGIES

In 2020, information technologies followed the modernisation and renewal of network infrastructure components - its acceleration enabled better redundancy of data centres, and thus greater efficiency in the use of computing resources. Increasing reliability and availability for employees working from home during a pandemic was also made possible by the implementation of the MS-Teams video conferencing system. At the same time, these improvements have made it possible to focus on increasing cyber security - especially in the part of OT that is critical to the operation of production systems.

### **Finalization of the project of a new repository of electronic documents**

In 2020, the company finalised the project for a new electronic document repository - the Scan-View Metasonic Doc application, which enables more modern functions for creating, searching and storing electronic documents. Subsequently, a live migration of all old documents was started and rules were set for efficient use of the new repository.

### **Implementation of work tools for working from home during a pandemic**

The unusual situation in 2020 forced a substantial part of employees to work from home, to which the IT department responded by expressly installing the MS-Teams environment, enabling cooperation with video, voice and chat communication. As part of this project, an MS-Exchange upgrade and an MS Active Directory upgrade were implemented throughout the company. In the context of this development, the company began replacing workstations for laptops, enabling employees to work fully from home.

### **Efficient and green IT**

In 2020, the company launched a project to continuously increase the energy efficiency of IT. With this trend, it has also committed to helping reduce the carbon footprint that electrical systems leave. The project was started by a plan for consolidation of data repositories, which will ensure lower energy consumption while increasing capacity and performance. The number of uninterruptible power supplies - UPS - has been reduced, printing services have been consolidated by reducing the

number of printers and upgrading the central print management service, reducing the number of devices in data centres, and thus the demands on cooling technologies. Replacing workstations with more energy-efficient laptops, more modern and cost-effective display units, and setting power-saving policies have also helped meet the long-term goal of green IT.

### **Cyber security**

TRANSPETROL, a. s., is the operator of basic service according to Act No. 69/2018 Coll. on Cyber Security and on Amendments to Certain Acts (hereinafter only as "AoCS") while managing and operating systems that are an element of critical infrastructure pursuant to Act No. 45/2011 Coll. on critical infrastructure. During 2020, activities related to the achievement of AoCS compliance were executed in the area of cyber security. Given the degree of difference to the recommended state of implementation of cyber security against AoCS regulations, a GAP analysis was prepared, based on which appropriate measures were taken while continuously updating the security documentation of TRANSPETROL, a. s.

Compliance activities began in the OT network environment, where a Clarota solution was deployed covering monitoring, vulnerability analysis, and management of forensic investigations of OT components. Continuously in the part of IT networks, attention was focused on preparing the renewal of VPN concentrators together with implementation of two-factor authentication, modernisation of WEB and E-MAIL gateways, finalisation of monitoring of ICT environment and increased remote access security.

Improving cyber security is an ongoing process and will continue in the coming periods.

### **Optical network of the oil pipeline system**

With regard to the needs of the company in the field of transmission equipment, as well as rapid development of IT technologies, the company progressively modernised the network of optical cables used for data interconnection of pumping stations and technological facilities along the route. The modernisation was used on the routes along the pipeline, from the border with UA - Bud-

## 07 IT A ROZVOJ INFORMAČNÝCH TECHNOLOGIÍ

sokorýchlostných prenosových systémov. Systém optických vlákien je nepretržite monitorovaný, čo napomáha dosiahnuť vysokú spoľahlivosť s parametrami dostupnosti 24 x 7 s dobou odstránenia poruchy do 12 hodín.

Dostatočná rezerva, vysoká dostupnosť a spoľahlivosť vytvorili priestor na možnosť prenájmu nenasvietených vlákien externým organizáciám s možnosťou umiestnenia zariadení v komunikačných

uzloch Spoločnosti. Spoločnosť poskytuje prenájom vlákien po celej trase ropovodu s možnosťou ukončenia v prečerpávacích staniciach a taktiež v ktoromkoľvek zo 70 technologických domčekov na trase ropovodu.

Obrat Spoločnosti v oblasti prenájmu vlákien dosiahol v roku 2020 viac ako 470 000 EUR.

## 07 IT AND DEVELOPMENT OF INFORMATION TECHNOLOGIES

kovce, border with the Czech Republic - Kátov, border with HU - Šahy to the Slovnaft refinery, using the most state-of-the-art types of SM optical cables with G 652, G657 fibres, with a capacity of 96 fibres that are suitable for the use of high-speed transmission systems. The fibre optic system is constantly monitored, which helps to achieve high reliability with 24 x 7 availability parameters with a fault rectification time of up to 12 hours.

Sufficient reserve, high availability and reliability have created room for the possibility of leasing unused fibres to external organisations with the possibility of locating equipment in the company's communication nodes. The company provides fibre rental along the entire pipeline route, with the possibility of termination at pumping stations and also in any of the 70 technological houses on the pipeline route. The company's fibre rental turnover reached more than 470,000 € in 2020.

# 08 ROPOVODNÝ INFORMAČNÝ SYSTÉM

Ropovodný informačný systém spoločnosti TRANSPETROL, a. s., je technicko-environmentálny geografický systém, ktorý je budovaný za účelom centrálnej databázy technických zariadení ropovodu a jeho príslušenstva a zobrazený na tematických mapových podkladoch. Databáza obsahuje aj dáta z inteligentných kontrol ropovodu a v kombinácii s krajinnno-geologickými údajmi vytvára analytický nástroj, ktorý umožňuje kontrolovať riziká pri prevádzke ropovodu.

Geografický informačný systém vrátane modulov InlinePIG a IKAO bol plne transformovaný do MSSQL databázy a všetky zdrojové dáta sú dostupné v jednotnej databáze. Naďalej sa zachoval štandardný súradnicový systém S-JTSK. Tento súradnicový systém je základným parametrom vstupných dát do databázy RIS. Prechodom na novú databázovú platformu a transformáciou dát do nového prostredia sa plne zahájilo používanie novej verzie Ropovodného informačného systému RIS3.

Popri rozvoji desktopovej aplikácie RIS3 sa začalo aj s vývojom webovej aplikácie nad novou technologickou platformou MI Spectrum Analyst. Základnou zmenou novej verzie RISWeb je využívanie jednotnej DB RIS z prostredia MS SQL. Aplikácia RISWeb umožňuje prehliadanie geografických a popisných dát v rámci intranetu Spoločnosti. Hlavnou úlohou aplikácie je umožniť prístup k údajom RIS prostredníctvom internetového prehliadača.

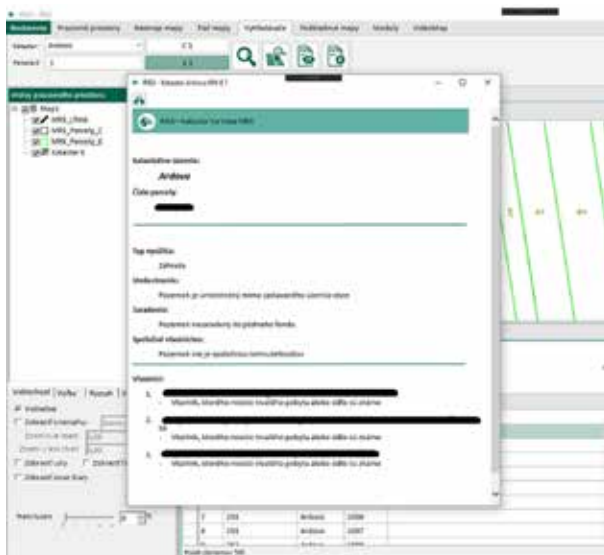
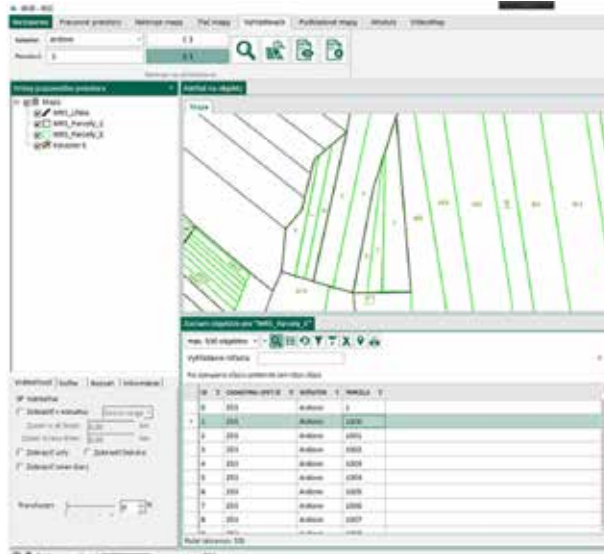
Obr. x: RISweb



Okrem databázových údajov boli do aplikácie zapracované aj nové používateľské funkcionality. Aplikácia bola integrovaná do informačného systému ESKN pomocou REST rozhrania, ktorým sú v RIS implementované online dáta z Katastra nehnuteľností. Táto funkcionality slúži na orientáciu v územ-

no-vlastníckych vzťahoch v okolí technologických zariadení ropovodu a na trase ropovodu v ochrannom pásme a umožňuje jednoduché vyhľadávanie informácií zobrazených na katastrálnych podkladových mapách.

Obr. x: RIS integrácia na služby katastra nehnuteľností



V module InlinePIG, ktorý je špeciálne určený na vyhodnocovanie vnútornej inšpekcie potrubia, bol dopracovaný vzorec na výpočet bezpečného prevádzkového tlaku ropovodu. V tomto vzorci sa pracuje s bezpečnostným koeficientom ERF, koeficientom bezpečnosti okolitého prostredia Sf a ďalšími technickými parametrami potrubia. Výsledkom je konkrétna hodnota operatívneho tlaku, ako ukazovateľ

# 08 OIL PIPELINE INFORMATION SYSTEM

The oil pipeline information system of TRANSPETROL, a. s., is a technology-environmental geographical system, built for the purpose of a central database of technical equipment of the pipeline and its accessories and displayed on thematic map materials. The database also contains data from intelligent pipeline inspections and, in combination with landscape geological data, creates an analytical tool that allows one to control the risks in the operation of the pipeline.

The geographic information system, including the InlinePIG and IKAO modules, has been fully transformed into an MSSQL database and all source data is available in a single database. The standard S-JTSK coordinate system has been maintained. This coordinate system is the basic parameter of the input data to the RIS database. The transition to a new database platform and the transformation of data into a new environment has fully launched the use of a new version of the RIS3 Pipeline Information System.

In addition to the development of the RIS3 desktop application, the development of a web application on the new MI Spectrum Analyst technology platform also began. The basic change of the new version of RISWeb is the use of a unified DB RIS from MS SQL environment. The RISWeb application enables viewing of geographical and descriptive data within company's intranet. The main task of the application is to allow access to RIS data via a web browser.

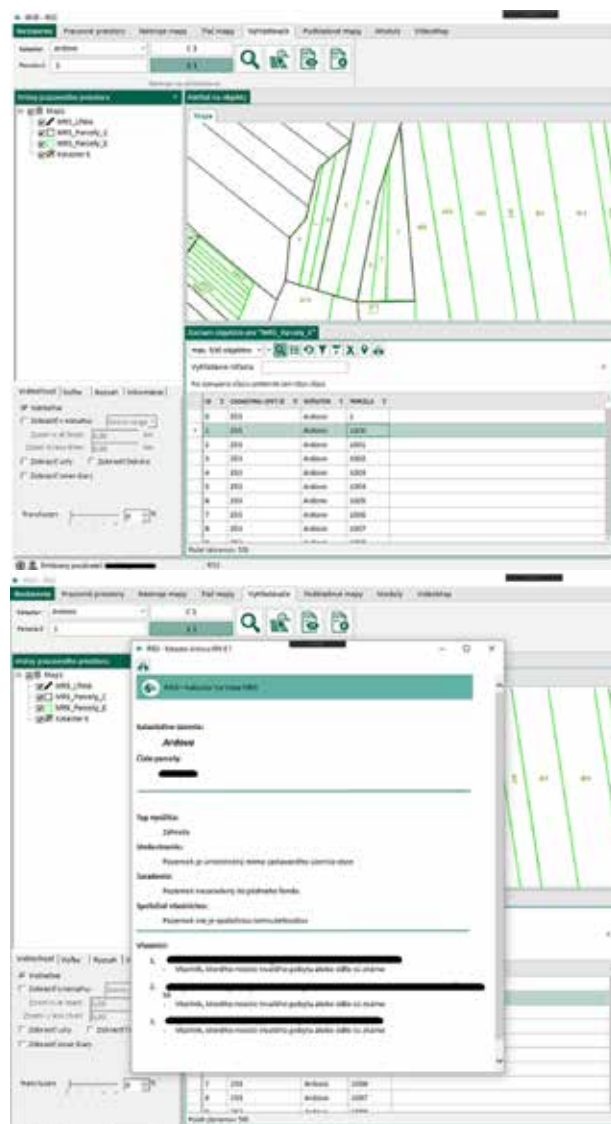
Image x: RISweb



In addition to database data, new user functionalities have been incorporated into the application. The application was integrated into the ESKN information system using the REST interface, which implements online data from the Real Estate Cadastre in RIS. This

functionality serves for orientation in land ownership relations in the vicinity of technological equipment of the pipeline and on the route of the pipeline in the protection zone and enables simple search of information displayed on cadastral background maps.

Image x : RIS integration to Real Estate Cadastre services

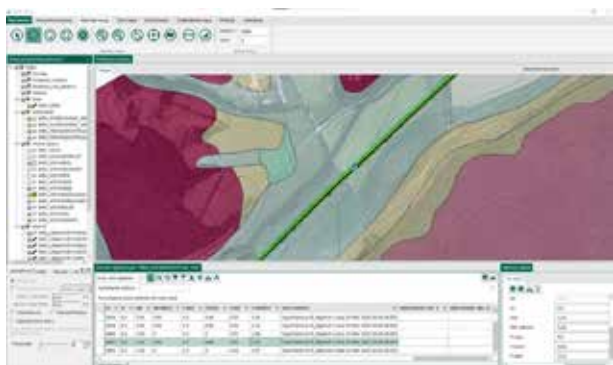


In the InlinePIG module, which is specially designed for the evaluation of internal inspection of the pipeline, a formula for calculating the safe operating pressure of the pipeline was completed. This formula works with the safety factor ERF, the environmental safety factor Sf and additional technical parameters of the pipeline. The result is a specific value of operating pressure, as an indicator of pressure-sensitive points on the pipeline and, thanks to the fact that we can

## 08 ROPOVODNÝ INFORMAČNÝ SYSTÉM

tlakovo citlivých miest na potrubí a vďaka tomu, že ich vieme ešte viac zvýšiť, tak aj na prevenciu pri prevádzke ropovodu. Ďalej začala v module InlinePIG prebiehať aj aktualizácia geologicko – environmentálnych dát za účelom prípravy dátového prostredia na plánovanú inteligentnú kontrolu ropovodu.

Obr x: Modul InlinePIG



Modul IKAO slúži na analýzu údajov z kontrolného korózneho prieskumu, t. z., že meranie kvality izolačných vrstiev ropovodov sa postupne naplňa vstupnými dátami z kontrolných meraní. V súčasnosti sa ukončili fyzické merania katódovej ochrany ropovodu všetkých úsekov trasy. Dodávateľ ukončil práce v priebehu roka, čo znamená, že máme k dispozícii celkový profil trasy z pohľadu stavu a kvality izolácie potrubia, účinnosti katódovej ochrany a dáta okolitého prostredia, v ktorom je ropovod uložený a priamo vplyva na jeho životnosť. Ako už bolo spomenuté, namerané technické parametre potrubia sa spracovávajú do databázy RIS, kde sa ďalej analyzujú a umožňujú jednoduchšie vizualizovať jednotlivé parametre. Navyše, modul IKAO je špeciálne vyvinutý na vyhodnocovanie rizika, ktoré vyplýva z technických parametrov a vplyvu okolitého prostredia, napr. parametrov pôdy, križovaní ropovodu, podzemnej vody a podobne.

Obr x: Modul IKAO



Nadalej prebieha kontinuálna aktualizácia dát z Digitálnej technickej mapy DTM tak, aby boli v databáze dostupné stále aktuálne dáta. V roku 2020 prebehlo zapracovanie geodetického zamerania optického kábla v Bratislave smerom na Maďarskú hranicu, optických káblov na trasách ropovodu a prebehla každoročná aktualizácia databázy opráv. Neustále prebiehajú aj geodetické merania na trase, ktoré sú vykonávané podľa potreby, resp. požiadaviek prevádzky, aby boli následne zapracované do databázy RIS.

### SCADA – riadiaci systém a web portál

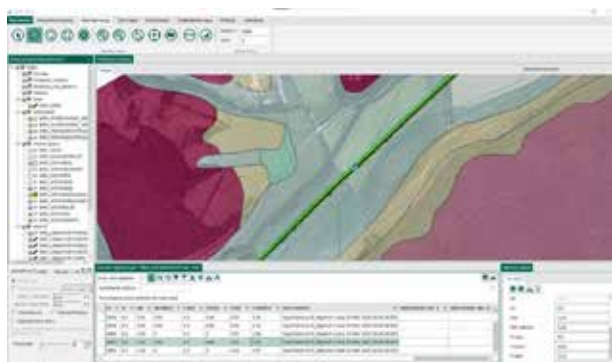
Riadiaci systém prechádza postupnou výmenou hardvérových komponentov, počas roku 2020 sa vymenili komponenty aj na ďalších lokalitách. Výmena pôvodných PLC za nové PLC GE prebehla na viacerých zariadeniach v prečerpávacích staniciach PS 1 Budkovce a PS 4 Tupá. Okrem hardvérového upgradu systému sa realizovali aj niektoré úpravy operátorského prostredia. Všetky takéto zásahy sú z bezpečnostného hľadiska veľmi citlivé, a preto sa v Spoločnosti realizujú selektívne na základe analýzy dopadov a sú realizované vysoko odborne zdatnými zamestnancami. Automatizáciou riadiaceho systému Spoločnosť eliminuje riziko chyby a zabezpečuje efektívne riadenie ropovodu. Jedným z príkladov realizácie v roku 2020 je napr. doplnenie automatických sekvencií pre regulačné armatúry podľa čerpacích režimov v lokalite prečerpávacej stanice PS 4 Tupá. V rámci bezpečnosti dát bol do siete doplnený druhý SQL server, ktorý umožní replikáciu, resp. zálohu dát.

Klientska platforma SCADA web portál bola aktualizovaná o nové technologické dáta podľa požiadaviek rozšírenia údajov dostupných z riadiaceho systému prostredníctvom nových grafických stránok. Jedným z rozšírení bola úprava portálu v časti evidencia porúch. Portál slúži na evidenciu a administratívu v oblasti incidentov na technologických zariadeniach. V tejto časti prebehla úprava indexovania textu a fulltextového vyhľadávania v záznamoch, rozšírila sa evidencia externých dodávateľov, a tým je umožnená ich následná identifikácia. Do systému bol doplnený monitoring procesov v rámci SCADA web portálu.

## 08 OIL PIPELINE INFORMATION SYSTEM

increase them even more, as well as for prevention during the operation of the pipeline. Furthermore, the InlinePIG module also started updating geological and environmental data in order to prepare the data environment for the planned intelligent control of the pipeline.

Image x: Modul InlinePIG



The IKAO module is used for data analysis from the control corrosion survey, i.e. that the measurement of quality of the insulation layers of oil pipelines is gradually filled with input data from control measurements. Currently, physical measurements of the cathodic protection of the oil pipeline of all sections of the route have been completed. The supplier completed the work during the year, which means that we have an overall route profile available in terms of condition and quality of pipeline insulation, cathodic protection efficiency and environmental data in which the pipeline is laid and directly affects its life. As already mentioned, the measured technical parameters of the pipeline are processed into the RIS database, where they are further analysed facilitating the visualisation of individual parameters. In addition, the IKAO module is especially designed to assess any risk arising from technical parameters and the impact of the environment, e.g. soil parameters, oil pipeline crossing, groundwater and so forth.

Image x: IKAO module



Data from the DTM Digital Technical Map is continuously updated so that up-to-date data is still available in the database. In 2020, the geodetic survey of the optical cable in Bratislava towards the Hungarian border, optical cables on the pipeline routes was incorporated and the annual repair database update was executed. Geodetic measurements on the route are also constantly carried out, which are performed according to the need or operational requirements to be subsequently incorporated into the RIS database.

### SCADA - control system and web portal

The control system is undergoing a gradual replacement of hardware components, during 2020 components were also replaced at other locations. The replacement of original PLCs with new GE PLCs took place on several devices in the pumping stations PS 1 Budkovce and PS 4 Tupá. In addition to system hardware upgrade, some modifications of the operating environment were also implemented. All such interventions are very sensitive from safety point of view, and therefore they are carried out selectively in the company based on impact analysis and are executed by highly qualified employees. By automating the control system, the company eliminates the risk of error ensuring efficient pipeline management. One of the examples of implementation in 2020 is the addition of automatic sequences for control valves according to pumping modes in the location of the pumping station PS 4 Tupá. As part of data security, a second SQL server was added to the network, which will enable data replication, or backup.

The client platform SCADA web portal was updated with new technological data according to the requirements of expanding the data available from the control system through new graphic pages. One of the extensions was modification of the portal in the section of fault registration. The portal is used for registration and administration in the field of incidents on technological equipment. In this part, the indexing of text and full-text search in records was modified, the records of external suppliers were expanded, and thus their subsequent identification is enabled. Process monitoring within the SCADA web portal was added to the system.

### Rozvoj modulov PVP

Moduly Podpory výkonu prevádzky (PVP) sú nasadené v produkčnej prevádzke a dostupné používateľom pri plnení ich pracovných povinností. V oboch moduloch prebehli drobné úpravy, resp. vylepšenia prostredia na základe ich podnetov. Spoločnosť TRANSPETROL, a. s., plní mnoho zákonných a iných legislatívnych povinností, ktoré musí dodržiavať pri zabezpečení vyhovujúceho technického stavu zariadení, vôd a životného prostredia.

Modul PVP – Podzemné a odpadové vody bol funkčne upravený z vizuálneho hľadiska. Vzhľadom na veľký počet zákonov a nariadeniami stanovených limitov, ktoré Spoločnosť musí dodržiavať, sú v systéme farebne rozlíšené, napr. podľa typu

odberu, typu limitu, priority odberu, ale aj neúspešného odberu, ktorý je nutné opakovať napríklad v prípade nepriaznivého počasia. Po nahratí nových výsledkov príde príslušnému zamestnancovi notifikácia a takisto dostane zo systému informáciu aj o nevykonaných odberoch, ktoré môže následne znova naplánovať v náhradnom termíne.

Modul PVP – Vyhradené technické zariadenia prešiel len drobnými úpravami za účelom zlepšenia práce so systémom. Ide napríklad o validáciu ukončenia revízie, pri ukončení sa zohľadňujú naplánované revízie. V pláne revízií boli upravené notifikácie pre plánovanie revízií a reporty v pláne, kde sa pre lepší prehľad zjednodušilo zobrazovanie.

## 08 OIL PIPELINE INFORMATION SYSTEM

### **Development of PVP modules**

Performance Support Modules (PVP) are deployed in production and available to users in the performance of their duties. In both modules, minor adjustments or environmental improvements were made based on their suggestions. TRANSPETROL, a. s., performs many legal and other legislative obligations that it must comply with while ensuring a satisfactory technical condition of equipment, water and the environment.

The PVP module - Groundwater and Wastewater was functionally modified from a visual point of view. Due to the large number of legal and regulatory limits that the Company must comply with, they are color-coded in the system, e.g. according to type of sampling, type of limit, sampling priority, but also any

unsuccessful sampling, which must be repeated, for example, in case of bad weather. After uploading the new results, the relevant employee will receive a notification and will also receive information from the system about unperformed sampling, which they can then reschedule in an alternate period.

The PVP module - Dedicated technical equipment has undergone only minor modifications in order to improve work with the system. This includes, for example, validation of revision completion, planned revisions are taken into account upon completion. The revision plan modified notifications for revision planning and reports in the plan, which simplified view for a better overview.

## 09 INTEGROVANÝ MANAŽÉRSKY SYSTÉM

TRANSPETROL, a. s., má vypracovaný integrovaný manažérsky systém, ktorý spĺňa požiadavky na ochranu životného prostredia, kvalitu poskytovanej služby aj ochranu osôb na medzinárodne porovnateľnej úrovni podľa medzinárodne uznávaných noriem ISO 14001:2015, ISO 9001:2015, ktorý rozvíja. Spoločnosť v roku 2021 zaviedla a používa systém riadenia bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci podľa normy ISO 45001:2018.

Politika integrovaných manažérskych systémov je vypracovaná v súlade s energetickou bezpečnosťou štátu a posilňuje energetickú bezpečnosť v strednej Európe, plní strategické zámery TRANSPETROL, a. s., a je záväzná pre všetkých zamestnancov. Ochrana životného prostredia a bezpečnosť ľudí je chápaná ako integrálna súčasť rozhodovacieho procesu Spoločnosti.

Strategickou prioritou Spoločnosti je poskytovať kvalitnú službu bez narušovania ekologickej stability ekosystémov a ohrozovania bezpečnosti a zdravia ľudí. Trvalo uplatňovanou zásadou Spoločnosti je preto udržiavať ropovodný systém SR na úrovni najlepšej dostupnej technológie, s osobitným dôrazom na bezpečnú prepravu a skladovanie ropy.

TRANSPETROL, a. s., poskytuje službu tranzitnej a vnútroštátnej prepravy ropy zákazníka ropovodným systémom SR a jej skladovania vo vlastných zásobníkoch.

Program MS vychádza z dosiahnutých výsledkov v jednotlivých oblastiach starostlivosti o životné prostredie, pracovné prostredie a kvalitu poskytovaných služieb TRANSPETROL, a. s., a zohľadňuje rozvojové aktivity na dodržanie legislatívnych povinností a iných záväzkov, ktoré sa Spoločnosť zaviazala plniť v oblasti ochrany

ovzdušia, ochrany vôd, nakladania s odpadmi, v oblasti pracovného prostredia a kvality.

Výsledky posudzovania rizík Spoločnosť premietla do riadiacej dokumentácie a slúžia ako vstupy pre plány údržby a plány opráv.

V roku 2020 bola SNAS-om vykonaná reakreditácia skúšobných laboratórií pre odbery a analýzy ropy a vody. Rozbory odpadových vôd Spoločnosť zadáva nezávislým akreditovaným laboratóriám. Spôsobilosť vykonávať skúšky nestranne a dôveryhodne laboratóriá preukazujú plnením požiadaviek normy ISO/IEC 17025:2017.

Spoločnosť pravidelne analyzuje environmentálne aspekty činností a služieb TRANSPETROL, a. s., ktoré môžu mať vplyv na životné prostredie, ako aj riziká závažných priemyselných havárií a riziká nielen pre bezpečnosť a zdravie zamestnancov Spoločnosti, ale aj zamestnancov zmluvných firiem vykonávajúcich svoju činnosť v objektoch TRANSPETROL, a. s., a obyvateľov dotknutých území, štvrťročne otvorene informuje o výsledkoch.

V roku 2020 emisné limity sledovaných škodlivín neboli ani raz prekročené. Nedošlo k žiadnej mimoriadnej udalosti ani k akémukoľvek nekontrolovanému úniku nebezpečných látok do pôdy, horninového prostredia, podzemných ani povrchových vôd.

Počas prevádzky TRANSPETROL, a. s., nedošlo k prerušeniu čerpania ropy z dôvodu mimoriadnej udalosti, havárie alebo zlyhania techniky na strane Spoločnosti. Nulová pokuta orgánov štátnej správy za porušenie environmentálnej legislatívy je potvrdením primeranosti nášho úsilia o trvalo udržateľný rozvoj.

## 09 INTEGRATED MANAGEMENT SYSTEM

TRANSPETROL, a. s., has developed an integrated management system that meets the requirements for environmental protection, quality of service and protection of persons at an internationally comparable level according to internationally recognized standards ISO 14001: 2015, ISO 9001: 2015, which we are developing. In 2021, the company introduced and uses an occupational health and safety management system according to the ISO 45001: 2018 standard.

The policy of integrated management systems is developed in accordance with energy security of the state and strengthens energy security in Central Europe, fulfils the strategic objectives of TRANSPETROL, a. s., and is binding for all employees. Environmental protection and human safety are understood as an integral part of the company's decision-making process.

The company's strategic priority is to provide a quality service without compromising the ecological stability of ecosystems and endangering human safety and health. Therefore, the permanently applied principle of the company is to maintain the oil pipeline system of the SR at the level of the best available technology, with special emphasis on safe transport and storage of oil.

TRANSPETROL, a. s., provides the service of transit and domestic transportation of the customer's oil through the oil pipeline system of the SR and its storage in its own storage facilities.

The MS program is based on the achieved results in individual areas of care for the environment, working environment and quality of services provided by TRANSPETROL a.s., and takes into account development activities to comply with legislative obligations and other obligations that the company has undertaken to fulfil in areas such as air protection, water protection,

waste disposal, in the field of working environment and quality.

The risk assessment results are reflected by the company in the management documentation and they serve as inputs for maintenance plans and repair plans.

In 2020, SNAS performed re-accreditation of testing laboratories for oil and water sampling and analysis. The company outsources wastewater analyses to independent accredited laboratories. The ability to perform tests impartially and reliably is demonstrated by laboratories by meeting the requirements of ISO/IEC 17025: 2017.

The company regularly analyses the environmental aspects of TRANSPETROL's a. s., activities and services, which may have an impact on the environment, as well as the risks of major industrial accidents and risks not only for the sake of safety and health of the company's employees, but also employees of contractors operating in TRANSPETROL a. s., facilities and the inhabitants of the affected areas, whom it openly informs about the results quarterly.

In 2020, the emission limits of the monitored pollutants were not exceeded even once. There have been no incidents or any uncontrolled release of hazardous substances into the soil, rock environment, groundwater or surface water.

During the operation of TRANSPETROL, a. s., there was no interruption of oil extraction due to any emergency, accident or technical failure on the part of the company. The zero fine imposed by state administration bodies for violating environmental legislation is a confirmation of the adequacy of our efforts for sustainable development.

# 09 INTEGROVANÝ MANAŽÉRSKY SYSTÉM

2. Dozorový audit a recertifikačný audit systému riadenia BOZP vykonaný od 2. 12. 2020 do 10. 2. 2021 potvrdil súlad integrovaného manažérskeho systému TRANSPETROL, a. s., s požiadavkami noriem ISO 14001, ISO 9001 a ISO 45001.

Certifikáty IQNet na súlad s ISO 14001:2015, ISO 9001:2015, ISO 45001:2018  
 Certifikáty DQS na súlad s ISO 14001:2015, ISO 9001:2015, ISO 45001:2018  
 Certifikát akreditovaného skúšobného laboratória SNAS



# 09 INTEGRATED MANAGEMENT SYSTEM

2. The supervisory audit and recertification audit of the health and safety management system performed from 2 December 2020 to 10 February 2021 confirmed compliance of the TRANSPETROL, a. s., integrated management system with the requirements of ISO 14001, ISO 9001 and ISO 45001 standards.

IQNet certificates for compliance with ISO 14001:2015, ISO 9001:2015, ISO 45001:2018  
 Certificates DQS for compliance with ISO 14001:2015, ISO 9001:2015, ISO 45001:2018  
 Certificate of accredited testing laboratory SNAS



# 09 INTEGROVANÝ MANAŽÉRSKY SYSTÉM



# 09 INTEGRATED MANAGEMENT SYSTEM



Spoločnosť TRANSPETROL, a. s., je výhradným prevádzkovateľom ropovodného systému Družba na území Slovenskej republiky. Jeho významné postavenie v oblasti prepravy a skladovania ropy sa odzrkadľuje každoročne aj v stanovovaní a následnom plnení čoraz náročnejších cieľov. Tie sú zamerané predovšetkým na udržateľnosť a zvyšovanie objemov bezporuchovej prepravy ropy spolu s jej bezpečnosťou, ako aj na oblasť skladovania ropy a samozrejme na zvyšovanie úrovne environmentálnej bezpečnosti prevádzky. Výsledkom takto vytýčených a následne splnených cieľov je ďalší rozvoj Spoločnosti.

Posledné obdobie je poznačené turbulentným vývojom ekonomík a hospodárstiev jednotlivých krajín sveta – región strednej Európy nevyvíja. Tento vývoj sa bezprostredne dotýka aj oblasti ťažby a následnej prepravy, resp. spracovania ropy. Prioritou spoločnosti TRANSPETROL, a. s., v nasledujúcom období musí byť a bude zabezpečenie plynulej prepravy ropy a jej skladovania. Súčasne s týmto cieľom bude spoločnosť TRANSPETROL, a. s., prihliadať na potreby neustáleho zvyšovania ekologickej bezpečnosti v rámci vyššie uvedených činností, a to v zmysle platnej legislatívy.

Využívanie a aplikovanie najmodernejších technologických postupov a technológií tak v oblasti prepravy ropy, ako aj jej skladovania, je samozrejmosťou každej spoločnosti, spoločnosť TRANSPETROL, a. s., nevyvíja, s prihliadnutím na minimálne, resp. nulové dopady na environmentálnu záťaž.

V záujme rozvoja bude spoločnosť TRANSPETROL, a. s., kontinuálne rozvíjať vlastný riadiaci informačný systém, ktorý poskytuje detailné informácie o preprave ropy na celom úseku ropovodu v rámci územia SR a je neoddeliteľnou súčasťou prevádzky. Kľúčovou úlohou v oblasti informačných technológií je zvyšovanie bezpečnosti systémov tak, aby v čo najväčšej miere odolávala celosvetovej hrozbe kybernetických útokov. Spolu s ďalšími technickými či technologickými inováciami chce spoločnosť TRANSPETROL, a. s., patriť aj v nasledujúcom období medzi lídrov v oblasti bezpečnosti prepravy a skladovania ropy.

Za zásadný a strategický cieľ v najbližšom období považuje spoločnosť TRANSPETROL, a. s.,

udržanie objemu prepravy ropy územím Slovenskej republiky. Objem prepravenej ropy z pohľadu predchádzajúcich rokov klesá. Prepravná kapacita slovenského ropovodného systému presahuje aktuálne požiadavky trhu a jej zákazníkov. Trendy a vývoj v posledných rokoch nie sú v tejto oblasti veľmi priaznivé. Napriek definovaným cieľom Európskej únie v oblasti znižovania uhlíkovej stopy, tlaku na výrobcov automobilov v oblasti znižovania emisií výfukových splodín, a teda aj spotreby pohonných hmôt, je nevyužitá prepravná kapacita ropovodného systému na území SR pre spoločnosť TRANSPETROL, a. s., veľkou výzvou do budúcnosti. V súlade s Programovým vyhlásením vlády Slovenskej republiky v environmentálnej oblasti boli prípravné práce a niekoľkoročné úsilie o realizáciu projektu ropovodu Bratislava-Schwechat Pipeline, prostredníctvom ktorého by mala prúdiť ropa z ropovodného systému Družba do rakúskej rafinérie OMV, pozastavené a samotný projekt bol z pohľadu nákladov utlmený na nevyhnutné minimum. Napriek tejto skutočnosti Spoločnosť hľadá možnosti riešenia budovania a prepravy ropy s vysokou bezpečnosťou a maximálnym eliminovaním rizika environmentálnych hrozieb.

Spoločnosť TRANSPETROL, a. s., v rámci úsilia o naplnenie, resp. priblíženie sa k celkovej prepravnej kapacite slovenského ropovodu bude vyhľadávať aj ďalších potenciálnych odberateľov. Týka sa to nielen prepravy ropy, ale aj jej skladovania. Práve táto oblasť totiž môže kompenzovať obmedzené možnosti, resp. záujem odberateľov v oblasti prepravy ropy. Skladovanie bude teda pre spoločnosť TRANSPETROL, a. s., výzvou na spracovanie zásadných rozvojových aktivít, plánov, resp. cieľov v oblasti zvyšovania skladovacích kapacít ropy. Narastajúci záujem o tento druh služieb a naplnenie tejto výzvy spolu s nájdením vhodných riešení v oblasti zvýšenia prepravy ropy prostredníctvom ropovodu Družba bude súčasťou strategického rozvoja spoločnosti TRANSPETROL, a. s., v nasledujúcom období.

# 10 FUTURE DEVELOPMENT OF THE COMPANY

TRANSPETROL, a. s., is the monopoly operator of the Družba oil pipeline system in the Slovak Republic. Its important position in the field of oil transportation and storage is reflected every year in the setting and subsequent fulfilment of increasingly demanding goals. These are aimed primarily at the sustainability and increasing volumes of trouble-free transportation of oil, together with its safety, as well as on the area of oil storage and, of course, on increasing the level of environmental safety of operations. The result of the goals set and subsequently fulfilled in this way is the further development of the company.

The last period was marked by the turbulent development of the economies of individual countries around the world – including the region of Central Europe. This development directly affects the area of mining and subsequent transport, and oil refining. The priority of TRANSPETROL, a. s., in the coming period must be and will be a smooth transportation of oil and its storage. At the same time, TRANSPETROL, a. s., will take into account the need to continuously improve ecological safety of the above-mentioned activities, in accordance with applicable legislation.

The use and application of the most modern technological procedures and technologies both in the field of oil transportation and storage, is a matter of course for every company, not excluding TRANSPETROL, taking into account the minimum, or zero impacts on the environmental burden.

In the interest of development, TRANSPETROL, a. s., will continuously develop its own management information system, which provides detailed information on oil transportation on the entire section of the oil pipeline within the territory of the Slovak Republic and is an integral part of the operation. A key task in the field of information technology is to increase the security of systems so that they can withstand the global threat of cyber attacks as much as possible. Together with other technical or technological innovations, TRANSPETROL, a. s., to be one of the leaders in the field of safety of oil transportation and storage in the following period. TRANSPETROL, a. s., considers it a fundamental and strategic goal in the near future to maintain the volume of oil transportation through the territory of

the Slovak Republic. The volume of oil transported has been declining over the preceding years. The transport capacity of the Slovak oil pipeline system exceeds the current requirements of the market and its customers. Trends and developments in recent years are not very favourable in this area. Despite the defined goals of the European Union in the area of reducing the carbon footprint, pressure on car manufacturers in the area of reducing exhaust emissions, and thus also fuel consumption, the unused transport capacity of the oil pipeline system in the Slovak Republic is for TRANSPETROL, a. s., a great challenge for the future. In accordance with the Manifesto of the Government of the Slovak Republic in the field of the environment, preparatory work and several years of efforts to implement the Bratislava-Schwechat Pipeline project, through which oil should have flown from the Družba pipeline to the Austrian OMV refinery, were suspended and in terms of costs the project itself was reduced to the minimum necessary. Despite this fact, the company is looking for solutions to build and transport oil with high security and the maximum elimination of environmental threat risk.

TRANSPETROL, a. s., within its effort to fulfil, or approach the total transport capacity of the Slovak oil pipeline will also pursue other potential customers. This applies not only to the transport of oil, but also to its storage. It is this area that can compensate for the limited capacities, or low interest of customers in the field of oil transportation. The issue of oil storage will therefore be for TRANSPETROL, a. s., a call for proposing fundamental development activities, plans, or targets for increasing oil storage capacity. The growing interest in this type of services and the fulfilment of this challenge, together with the finding of suitable solutions in the area of increasing oil transportation through the Družba pipeline, will be part of the strategic development of TRANSPETROL, a. s., in the coming period.



The background features a large, stylized green wave shape that curves across the top and bottom of the page. The wave is composed of multiple layers of varying shades of green, from light to dark. In the bottom right corner, there are several green leaves of different sizes and orientations, some appearing to float or be part of a larger plant. The overall aesthetic is clean, modern, and nature-inspired.

# 2020

EKONOMICKÉ VÝSLEDKY  
ECONOMIC RESULTS

## Výnosy (v EUR)

	2016	2017	2018	2019	2020
Tržby z predaja služieb	52 738 339	55 915 904	56 374 027	62 106 563	60 664 430
Tržby z predaja dlhodobého majetku a materiálu	768 168	515 593	73 676	52 747	238 529
Ostatné výnosy z hospodárskej činnosti	1 190 563	1 229 507	1 112 596	1 081 559	828 487
Tržby z predaja tovaru a aktivácia služieb	78 926	87 255	89 614	97 729	81 238
<b>Výnosy z hospodárskej činnosti spolu</b>	<b>54 775 996</b>	<b>57 748 259</b>	<b>57 649 913</b>	<b>63 338 598</b>	<b>61 812 684</b>
Výnosy z dlhodobého finančného majetku	168 026	793 158	273 155	294 373	529 974
Výnosy z predaja cenných papierov a podielov	-	-	-	-	374 821
Výnosové úroky	1 016	328	338	314	4 087
Kurzové zisky	3 673	239	386	310	166
Ostatné výnosy z finančnej činnosti	-	-	-	-	-
<b>Výnosy z finančnej činnosti spolu</b>	<b>172 715</b>	<b>793 725</b>	<b>273 879</b>	<b>294 997</b>	<b>909 048</b>
<b>VÝNOSY CELKOM</b>	<b>54 948 711</b>	<b>58 541 984</b>	<b>57 923 792</b>	<b>63 633 595</b>	<b>62 721 732</b>

## Náklady (v EUR)

	2016	2017	2018	2019	2020
Spotreba materiálu, energie a ostatných neskladovateľných dodávok	5 216 264	5 657 279	6 065 587	7 196 086	5 752 542
Náklady vynaložené na obstaranie predaného tovaru	12 687	13 283	18 447	15 899	6 927
Opravné položky k zásobám	82 069	112 713	-	4 785	19 361
Služby	10 940 826	10 465 016	11 296 913	13 801 681	13 024 137
Osobné náklady	8 241 620	10 330 715	11 383 342	12 388 869	12 213 311
Odpisy dlhodobého hmotného a nehmotného majetku	17 547 894	16 984 718	17 414 340	18 517 321	19 425 541
Opravné položky k pohľadávkam	-1 607	-160	-	-655	-56
Dane a poplatky	335 931	716 821	693 034	626 938	754 513
Ostatné náklady na hospodársku činnosť	2 683 885	1 679 328	2 042 830	1 824 024	1 793 840
Zostatková cena predaného dlhodobého majetku	208 908	126 202	19 750	6 919	1 920
<b>Náklady na hospodársku činnosť spolu</b>	<b>45 268 477</b>	<b>46 085 915</b>	<b>48 934 243</b>	<b>54 381 867</b>	<b>52 992 036</b>
Predané cenné papiere a podiely	-	-	-	-	374 821
Nákladové úroky	-	-	-	-	-
Kurzové straty	4 663	2 229	1 522	1 323	1 358
Opravné položky k finančnému majetku	3 312 470	6 251 664	2 840 497	2 272 032	394 481
Ostatné náklady na finančnú činnosť	5 679	5 481	7 015	7 292	7 602
<b>Náklady na finančnú činnosť spolu</b>	<b>3 322 812</b>	<b>6 259 374</b>	<b>2 849 034</b>	<b>2 280 647</b>	<b>778 262</b>
<b>NÁKLADY CELKOM</b>	<b>48 591 289</b>	<b>52 345 289</b>	<b>51 783 277</b>	<b>56 662 514</b>	<b>53 770 298</b>

## Revenues (in EUR)

	2016	2017	2018	2019	2020
Revenues from services	52,738,339	55,915,904	56,374,027	62,106,563	60,664,430
Sale of fixed assets and material	768,168	515,593	73,676	52,747	238,529
Other revenues from operation	1,190,563	1,229,507	1,112,596	1,081,559	828,487
Revenues from sale of goods and services	78,926	87,255	89,614	97,729	81,238
<b>Total reveunes from operations</b>	<b>54,775,996</b>	<b>57,748,259</b>	<b>57,649,913</b>	<b>63,338,598</b>	<b>61,812,684</b>
Revenues from non-current financial assets	168,026	793,158	273,155	294,373	529,974
Revenues from sale of shares and securities	-	-	-	-	374,821
Interest income	1,016	328	338	314	4,087
Exchange rate gains	3,673	239	386	310	166
Other financial revenues	-	-	-	-	-
<b>Total revenues from financing activities</b>	<b>172,715</b>	<b>793,725</b>	<b>273,879</b>	<b>294,997</b>	<b>909,048</b>
<b>TOTAL REVENUES</b>	<b>54,948,711</b>	<b>58,541,984</b>	<b>57,923,792</b>	<b>63,633,595</b>	<b>62,721,732</b>

## Costs (in EUR)

	2016	2017	2018	2019	2020
Consumption of raw materials, energy and other non-inventory items	5,216,264	5,657,279	6,065,587	7,196,086	5,752,542
Costs for procurement of sold goods	12,687	13,283	18,447	15,899	6,927
Corrective items for supplies	82,069	112,713	-	4,785	19,361
Services	10,940,826	10,465,016	11,296,913	13,801,681	13,024,137
Personnel costs	8,241,620	10,330,715	11,383,342	12,388,869	12,213,311
Depreciation of tangible and intangible assets	17,547,894	16,984,718	17,414,340	18,517,321	19,425,541
Corrective items for supplies	-1,607	-160	-	-655	-56
Taxes and fees	335,931	716,821	693,034	626,938	754,513
Other operating costs	2,683,885	1,679,328	2,042,830	1,824,024	1,793,840
Net book values of non-current assets sold	208,908	126,202	19,750	6,919	1,920
<b>Total costs of operating activities</b>	<b>45,268,477</b>	<b>46,085,915</b>	<b>48,934,243</b>	<b>54,381,867</b>	<b>52,992,036</b>
Costs of financial assets and shares sold	-	-	-	-	374,821
Cost interest	-	-	-	-	-
Foreign exchange losses	4,663	2,229	1,522	1,323	1,358
Value adjustments to financial assets	3,312,470	6,251,664	2,840,497	2,272,032	394,481
Other financial costs	5,679	5,481	7,015	7,292	7,602
<b>Total costs of financial activities</b>	<b>3,322,812</b>	<b>6,259,374</b>	<b>2,849,034</b>	<b>2,280,647</b>	<b>778,262</b>
<b>TOTAL COSTS</b>	<b>48,591,289</b>	<b>52,345,289</b>	<b>51,783,277</b>	<b>56,662,514</b>	<b>53,770,298</b>

## Hospodársky výsledok (v EUR)

	2016	2017	2018	2019	2020
Výnosy celkom	54 948 711	58 541 984	57 923 792	63 633 595	62 721 732
Náklady celkom	48 591 289	52 345 289	51 783 277	56 662 514	53 770 298
<b>Účtovný zisk pred zdanením</b>	<b>6 357 422</b>	<b>6 196 695</b>	<b>6 140 515</b>	<b>6 971 081</b>	<b>8 951 434</b>

## Individuálna súvaha v skrátrenom rozsahu (v EUR)

	2016	2017	2018	2019	2020
	Netto	Netto	Netto	Netto	Netto
<b>Spolu majetok</b>	<b>345 464 583</b>	<b>356 014 996</b>	<b>366 360 932</b>	<b>367 754 937</b>	<b>370 522 117</b>
<b>Neobežný majetok</b>	<b>311 327 138</b>	<b>310 734 752</b>	<b>324 184 977</b>	<b>334 095 015</b>	<b>332 084 633</b>
Dlhodobý nehmotný majetok	10 024 991	10 354 592	12 394 551	13 352 572	12 286 941
Dlhodobý hmotný majetok	227 850 428	227 917 843	241 454 069	251 631 490	251 061 559
Dlhodobý finančný majetok	73 451 719	72 462 317	70 336 357	69 110 953	68 736 133
<b>Obežný majetok</b>	<b>32 333 777</b>	<b>43 653 464</b>	<b>40 408 243</b>	<b>25 511 291</b>	<b>35 886 105</b>
Zásoby	1 296 530	1 167 253	1 076 162	977 911	954 673
Krátkodobé pohľadávky	10 052 907	4 916 483	7 378 563	8 164 849	7 875 361
Finančné účty	20 984 340	37 569 728	31 953 518	16 368 531	27 056 071
<b>Časové rozlíšenie</b>	<b>1 803 668</b>	<b>1 626 780</b>	<b>1 767 712</b>	<b>8 148 631</b>	<b>2 551 379</b>
<b>Spolu vlastné imanie a záväzky</b>	<b>345 464 583</b>	<b>356 014 996</b>	<b>366 360 932</b>	<b>367 754 937</b>	<b>370 522 117</b>
<b>Vlastné imanie</b>	<b>314 845 858</b>	<b>318 240 540</b>	<b>322 044 087</b>	<b>325 606 360</b>	<b>332 367 613</b>
Základné imanie	231 860 090	231 860 090	245 867 958	252 871 892	252 871 892
Kapitálové fondy	9 985 055	9 985 055	9 985 055	9 985 055	9 985 055
Fondy zo zisku	49 218 621	49 157 732	51 853 378	53 227 405	53 227 405
Výsledok hospodárenia minulých rokov	19 174 442	23 625 852	10 286 374	4 744 588	9 317 319
Výsledok hospodárenia za účtovné obdobie (+ -)	4 607 650	3 611 811	4 051 322	4 777 420	6 965 942
<b>Záväzky</b>	<b>26 563 079</b>	<b>34 178 360</b>	<b>41 340 818</b>	<b>39 674 766</b>	<b>35 393 521</b>
Dlhodobé a krátkodobé rezervy	872 832	1 060 798	1 577 728	1 598 810	1 181 020
Dlhodobé záväzky	18 043 141	19 695 779	21 281 991	22 506 603	22 561 554
Krátkodobé záväzky	7 647 106	13 421 783	18 481 099	15 569 353	11 650 947
Bankové úvery a výpomoci	0	0	0	0	0
<b>Časové rozlíšenie</b>	<b>4 055 646</b>	<b>3 596 096</b>	<b>2 976 027</b>	<b>2 473 811</b>	<b>2 760 983</b>

## Economic result (in EUR)

	2016	2017	2018	2019	2020
Total revenues	54,948,711	58,541,984	57,923,792	63,633,595	62,721,732
Total costs	48,591,289	52,345,289	51,783,277	56,662,514	53,770,298
<b>Profit before tax</b>	<b>6,357,422</b>	<b>6,196,695</b>	<b>6,140,515</b>	<b>6,971,081</b>	<b>8,951,434</b>

## Individual short-form balance sheet (in EUR)

	2016	2017	2018	2019	2020
	Netto	Netto	Netto	Netto	Netto
<b>Total assets</b>	<b>345,464,583</b>	<b>356,014,996</b>	<b>366,360,932</b>	<b>367,754,937</b>	<b>370,522,117</b>
<b>Non-current assets</b>	<b>311,327,138</b>	<b>310,734,752</b>	<b>324,184,977</b>	<b>334,095,015</b>	<b>332,084,633</b>
Intangible assets	10,024,991	10,354,592	12,394,551	13,352,572	12,286,941
Tangible assets	227,850,428	227,917,843	241,454,069	251,631,490	251,061,559
Financial assets	73,451,719	72,462,317	70,336,357	69,110,953	68,736,133
<b>Current assets</b>	<b>32,333,777</b>	<b>43,653,464</b>	<b>40,408,243</b>	<b>25,511,291</b>	<b>35,886,105</b>
Inventory	1,296,530	1,167,253	1,076,162	977,911	954,673
Receivables	10,052,907	4,916,483	7,378,563	8,164,849	7,875,361
Financial accounts	20,984,340	37,569,728	31,953,518	16,368,531	27,056,071
<b>Accruals</b>	<b>1,803,668</b>	<b>1,626,780</b>	<b>1,767,712</b>	<b>8,148,631</b>	<b>2,551,379</b>
<b>Total equity and liabilities</b>	<b>345,464,583</b>	<b>356,014,996</b>	<b>366,360,932</b>	<b>367,754,937</b>	<b>370,522,117</b>
<b>Total equity</b>	<b>314,845,858</b>	<b>318,240,540</b>	<b>322,044,087</b>	<b>325,606,360</b>	<b>332,367,613</b>
Share capital	231,860,090	231,860,090	245,867,958	252,871,892	252,871,892
Capital funds	9,985,055	9,985,055	9,985,055	9,985,055	9,985,055
Profit reserves	49,218,621	49,157,732	51,853,378	53,227,405	53,227,405
Retained earnings from the past	19,174,442	23,625,852	10,286,374	4,744,588	9,317,319
Net income/loss for fiscal period (+/-)	4,607,650	3,611,811	4,051,322	4,777,420	6,965,942
<b>Liabilities</b>	<b>26,563,079</b>	<b>34,178,360</b>	<b>41,340,818</b>	<b>39,674,766</b>	<b>35,393,521</b>
Non-current and current reserves	872,832	1,060,798	1,577,728	1,598,810	1,181,020
Non-current liabilities	18,043,141	19,695,779	21,281,991	22,506,603	22,561,554
Current liabilities	7,647,106	13,421,783	18,481,099	15,569,353	11,650,947
Bank loans and help	0	0	0	0	0
<b>Accruals</b>	<b>4,055,646</b>	<b>3,596,096</b>	<b>2,976,027</b>	<b>2,473,811</b>	<b>2,760,983</b>

## Individuálny výkaz ziskov a strát v skrátrenom rozsahu (v EUR)

	2016	2017	2018	2019	2020
<i>Tržby z predaja služieb, tovaru, aktivácia</i>	52 817 265	56 003 159	56 463 641	62 204 292	60 745 668
Spotreba materiálu, energie, tovaru a opravné položky k zásobám	5 311 020	5 783 275	6 084 034	7 216 770	5 778 830
Služby	10 940 826	10 465 016	11 296 913	13 801 681	13 024 137
Osobné náklady	8 241 620	10 330 715	11 383 342	12 388 869	12 213 311
Dane a poplatky	335 931	716 821	693 034	626 938	754 513
Odpisy DNM a DHM	17 547 894	16 984 718	17 414 340	18 517 321	19 425 541
<i>Tržby z predaja DM a materiálu</i>	768 168	515 593	73 676	52 747	238 529
Zostatková cena predaného dlhodobého majetku a materiálu	208 908	126 202	19 750	6 919	1 920
<i>Použitie a zrušenie rezerv do výnosov z hospodárskej činnosti</i>	0	0	0	0	0
Tvorba a zúčtovanie opravných položiek k pohľadávkam	-1 607	-160	-	-655	-56
<i>Zúčtovanie opravných položiek do výnosov z hospodárskej činnosti</i>	0	0	0	0	0
Tvorba opravných položiek do nákladov na hospodársku činnosť	0	0	0	0	0
<i>Ostatné výnosy z hospodárskej činnosti</i>	1 190 563	1 229 507	1 112 596	1 081 559	828 487
Ostatné náklady na hospodársku činnosť	2 683 885	1 679 328	2 042 830	1 824 024	1 793 840
<b>Výsledok hospodárenia z hospodárskej činnosti</b>	<b>9 507 519</b>	<b>11 662 344</b>	<b>8 715 670</b>	<b>8 956 731</b>	<b>8 820 648</b>
<i>Predané cenné papiere a podiely</i>	-	-	-	-	-
<i>Výnosy z dlhodobého finančného majetku</i>	168 026	793 158	273 155	294 373	529 974
<i>Výnosové úroky</i>	1 016	328	338	314	4 087
<i>Ostatné výnosy z finančnej činnosti</i>	3 673	239	386	310	166
Ostatné náklady na finančnú činnosť, kurzové straty	10 342	7 710	8 537	8 615	8 960
<i>Opravné položky k finančnému majetku</i>	3 312 470	6 251 664	2 840 497	2 272 032	394 481
<b>Výsledok hospodárenia z finančnej činnosti</b>	<b>-3 150 097</b>	<b>-5 465 649</b>	<b>-2 575 155</b>	<b>-1 985 650</b>	<b>130 786</b>
Daň z príjmov z bežnej činnosti	1 749 772	2 584 884	2 089 193	2 193 661	1 985 492
<b>Výsledok hospodárenia za účtovné obdobie</b>	<b>4 607 650</b>	<b>3 611 811</b>	<b>4 051 322</b>	<b>4 777 420</b>	<b>6 965 942</b>

## Individual short-form profit and loss statement (in EUR)

	2016	2017	2018	2019	2020
<i>Revenues from services, goods, activation</i>	52,817,265	56,003,159	56,463,641	62,204,292	60,745,668
Consumption of raw material, energy, goods and adjusting entries to supplies	5,311,020	5,783,275	6,084,034	7,216,770	5,778,830
Services	10,940,826	10,465,016	11,296,913	13,801,681	13,024,137
Personal costs	8,241,620	10,330,715	11,383,342	12,388,869	12,213,311
Taxes and fees	335,931	716,821	693,034	626,938	754,513
Depreciation of tangible and intangible assets	17,547,894	16,984,718	17,414,340	18,517,321	19,425,541
<i>Sale of non-current assets and material sold</i>	768,168	515,593	73,676	52,747	238,529
Net book value of non-current assets and materials sold	208,908	126,202	19,750	6,919	1,920
<i>Use and reversal of reserves to revenues from operations</i>	0	0	0	0	0
Creation and reversal of adjusting entries to receivables	-1,607	-160	-	-655	-56
<i>Reversal of adjusting entries to revenues from operations</i>	0	0	0	0	0
Creation of adjusting entries to costs for operations	0	0	0	0	0
<i>Other revenues from operations</i>	1,190,563	1,229,507	1,112,596	1,081,559	828,487
Other costs from operations	2,683,885	1,679,328	2,042,830	1,824,024	1,793,840
<b>Income/loss from operations</b>	<b>9,507,519</b>	<b>11,662,344</b>	<b>8,715,670</b>	<b>8,956,731</b>	<b>8,820,648</b>
<i>Sold securities and shares</i>	-	-	-	-	-
<i>Revenues from non-current financial assets</i>	168,026	793,158	273,155	294,373	529,974
<i>Interest income</i>	1,016	328	338	314	4,087
<i>Other financial reveunes</i>	3,673	239	386	310	166
Other financial costs, foreign exchange losses	10,342	7,710	8,537	8,615	8,960
<i>Corrective items for finacial assets</i>	3,312,470	6,251,664	2,840,497	2,272,032	394,481
<b>Income/loss from financing activities</b>	<b>-3,150,097</b>	<b>-5,465,649</b>	<b>-2,575,155</b>	<b>-1,985,650</b>	<b>130,786</b>
Income tax on ordinary activities	1,749,772	2,584,884	2,089,193	2,193,661	1,985,492
<b>Income/loss for accounting period</b>	<b>4,607,650</b>	<b>3,611,811</b>	<b>4,051,322</b>	<b>4,777,420</b>	<b>6,965,942</b>

## Rozhodujúce finančné ukazovatele (v EUR)

	2016	2017	2018	2019	2020
Zisk po zdanení	4 607 650	3 611 811	4 051 322	4 777 420	6 965 942
Celkové aktíva	345 464 583	356 014 996	366 360 932	367 754 937	370 522 117
Vlastné imanie	314 845 858	318 240 540	322 044 087	325 606 360	332 367 613
Rentabilita aktív (ROA) %	1,33	1,01	1,11	1,30	1,88
Rentabilita vlast. imania (ROE) %	1,46	1,13	1,26	1,47	2,10

Jediný akcionár spoločnosti TRANSPETROL, a.s. vykonávajúci pôsobnosť riadneho valného zhromaždenia rozhodnutím zo dňa 30. apríla 2021 schválil nasledovné rozdelenie zisku po zdanení:

Prevod na nerozdelený zisk: 6 736 070,31 eur,

Prídel do sociálneho fondu: 229 871,82 eur,

Po 31. decembri 2020 do vydania výročnej správy nenastali také udalosti, ktoré by si vyžadovali vykázanie v účtovnej závierke za rok 2020.

## Critical financial indicators (in EUR)

	2016	2017	2018	2019	2020
Profit after tax	4,607,650	3,611,811	4,051,322	4,777,420	6,965,942
Total assets	345,464,583	356,014,996	366,360,932	367,754,937	370,522,117
Equity	314,845,858	318,240,540	322,044,087	325,606,360	332,367,613
Return on assets (ROA) %	1.33	1.01	1.11	1.30	1.88
Return on equity (ROE) %	1.46	1.13	1.26	1.47	2.10

The sole shareholder of TRANSPETROL, a.s. exercising the powers of Ordinary General Meeting, by decision of 30. April 2021 approved the following distribution of profit after tax:

Transfer to retained earnings: 6,736,070.31 eur,

Social fund allocation: 229,871.82 eur,

After 31. December 2020, until the issue of the annual report, there were no such events that would require recognition in the financial statements for 2020.








**2020**  
ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA  
K 31. DECEMBRU 2020





UZPODV14_1		<b>ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA</b>		podnikateľov v podvojnóm účtovníctve	
Úč POD		zostavená k <b>31.12.2020</b>			
Číselné údaje sa zarovnávajú vpravo, ostatné údaje sa píšú zľava. Nevyplnené riadky sa ponechávajú prázdne. Údaje sa vyplňajú paličkovým písmom (podľa tohto vzoru), písacím strojom alebo tlačiarňou, a to čiernou alebo tmavomodrou farbou. <b>Á Ā B Ć D Ę F G H Í J K L M N O P Q R Š T Ú V X Ý Ž 0 1 2 3 4 5 6 7 8 9</b>					
Daňové identifikačné číslo	Účtovná závierka	Účtovná jednotka	Mesiac	Rok	
2020403715	X riadna	malá	od	1	2020
IČO	mimoriadna	X veľká	Za obdobie	do	12 2020
31341977	priebežná	(vyznačí sa x)	Bezprostredne predchádzajúce obdobie	od	1 2019
SK NACE			do	12	2019
49.50.2					
Priložené súčasti účtovnej závierky					
X Súvaha (Úč POD 1-01) <i>(v celých eurách)</i>		X Výkaz ziskov a strát (Úč POD 2-01) <i>(v celých eurách)</i>		X Poznámky (Úč POD 3-01) <i>(v celých eurách alebo eurocentoch)</i>	
Obchodné meno (názov) účtovnej jednotky					
TRANSPETROL, a.s.					
Sídlo účtovnej jednotky					
Ulica			Číslo		
ŠUMAVSKÁ			38		
PSČ		Obec			
82108		BRATISLAVA			
Označenie obchodného registra a číslo zápisu obchodnej spoločnosti					
0					
Oddiel; Sa, Vložka číslo; 507/B					
Telefónne číslo			Faxové číslo		
2 / 50641734					
E-mailová adresa					
TRANSPETROL@TRANSPETROL.SK					
Zostavená dňa:	Schválená dňa:	Podpisový záznam štatutárneho orgánu účtovnej jednotky alebo člena štatutárneho orgánu účtovnej jednotky alebo podpisový záznam fyzickej osoby, ktorá je účtovnou jednotkou:			
16.04.2021	. . 20	 			
Záznamy daňového úradu					
Miesto pre evidenčné číslo					
Odtlačok prezentačnej pečiatky daňového úradu					
MF SR č. 18009/2014		Tlačivo vytlačené z Portálu FS		Strana 1	


UZPODV14_2		Súvaha		Dič 2 0 2 0 4 0 3 7 1 5		Ičo 3 1 3 4 1 9 7 7				
Ozna- čenie a	STRANA AKTÍV b	Číslo riadku c	Bežné účtovné obdobie				Bezprostredne predchádzajúce účtovné obdobie			
			1		2		3			
			Brutto - časť 1		Netto		Netto			
		Korekcia - časť 2								
	<b>SPOLU MAJETOK</b> r. 02 + r. 33 + r. 74	01	7 2 6 0 1 8 5 5 8		3 7 0 5 2 2 1 1 7					
			3 5 5 4 9 6 4 4 1				3 6 7 7 5 4 9 3 7			
<b>A.</b>	<b>Neobežný majetok</b> r. 03 + r. 11 + r. 21	02	6 8 6 4 4 1 3 8 7		3 3 2 0 8 4 6 3 3					
			3 5 4 3 5 6 7 5 4				3 3 4 0 9 5 0 1 5			
<b>A.I.</b>	<b>Dlhodobý nehmotný majetok súčet (r. 04 až r. 10)</b>	03	3 5 9 5 1 0 3 0		1 2 2 8 6 9 4 1					
			2 3 6 6 4 0 8 9				1 3 3 5 2 5 7 2			
<b>A.I.1.</b>	<b>Aktivované náklady na vývoj (012) - /072, 091A/</b>	04								
2.	Softvér (013) - /073, 091A/	05	3 2 9 1 1 8 8 5		1 1 2 5 1 1 5 1					
			2 1 6 6 0 7 3 4				9 2 8 8 8 1 8			
3.	Oceniteľné práva (014) - /074, 091A/	06	6 1 3 2 8		5 8 3 8 8					
			2 9 4 0				5 9 9 2 2			
4.	Goodwill (015) - /075, 091A/	07								
5.	Ostatný dlhodobý nehmotný majetok (019, 01X) - /079, 07X, 091A/	08	1 9 9 4 2 0 9		1 1 7 0 2 6					
			1 8 7 7 1 8 3				2 9 7 3 6 1			
6.	Obstarávaný dlhodobý nehmotný majetok (041) - /093/	09	9 8 3 6 0 8		8 6 0 3 7 6					
			1 2 3 2 3 2				3 7 0 6 4 7 1			
7.	Poskytnuté preddavky na dlhodobý nehmotný majetok (051) - /095A/	10								
<b>A.II.</b>	<b>Dlhodobý hmotný majetok súčet (r. 12 až r. 20)</b>	11	5 6 6 4 3 8 1 6 1		2 5 1 0 6 1 5 5 9					
			3 1 5 3 7 6 6 0 2				2 5 1 6 3 1 4 9 0			
<b>A.II.1.</b>	<b>Pozemky (031) - /092A/</b>	12	3 9 3 0 0 9 4		3 9 3 0 0 9 4					
							3 9 3 0 0 9 4			
2.	Stavby (021) - /081, 092A/	13	3 6 8 8 4 6 4 2 4		1 7 9 3 6 5 7 9 3					
			1 8 9 4 8 0 6 3 1				1 8 2 9 2 1 0 5 9			
3.	Samostatné hnutelné veci a súbory hnutelných vecí (022) - /082, 092A/	14	1 5 7 8 4 2 5 3 7		3 3 8 2 2 4 3 8					
			1 2 4 0 2 0 0 9 9				3 2 5 2 0 5 9 1			


UZPODV14_3		Súvaha		DIČ 2 0 2 0 4 0 3 7 1 5		Ičo 3 1 3 4 1 9 7 7			
Označenie a	STRANA AKTÍV b	Číslo riadku c	Bežné účtovné obdobie				Bezprostredne predchádzajúce účtovné obdobie		
			1	Brutto - časť 1		Netto 2		Netto 3	
			Korekcia - časť 2						
4.	Pestovateľské celky trvalých porastov (025) - /085, 092A/	15							
5.	Základné stádo a ľahné zvieratá (026) - /086, 092A/	16							
6.	Ostatný dlhodobý hmotný majetok (029, 02X, 032) - /089, 08X, 092A/	17		7 5 9 7 0 2		6 1 3 3 0 2			
				1 4 6 4 0 0				6 3 6 2 9 5	
7.	Obstarávaný dlhodobý hmotný majetok (042) - /094/	18		3 5 0 5 9 4 0 4		3 3 3 2 9 9 3 2			
				1 7 2 9 4 7 2				3 0 5 7 7 3 1 9	
8.	Poskytnuté preddavky na dlhodobý hmotný majetok (052) - /095A/	19						1 0 4 6 1 3 2	
9.	Opravná položka k nadobudnutému majetku (+/- 097) +/- 098	20							
A.III.	Dlhodobý finančný majetok súčet (r. 22 až r. 32)	21		8 4 0 5 2 1 9 6		6 8 7 3 6 1 3 3			
				1 5 3 1 6 0 6 3				6 9 1 1 0 9 5 3	
A.III.1.	Podielové cenné papiere a podiely v prepojených účtovných jednotkách (061A, 062A, 063A) - /096A/	22		7 6 1 0 9 1 5 5		6 8 2 1 1 0 0 0			
				7 8 9 8 1 5 5				6 8 2 1 1 0 0 0	
2.	Podielové cenné papiere a podiely s podielovou účasťou okrem v prepojených účtovných jednotkách (062A) - /096A/	23		5 2 5 1 3 3		5 2 5 1 3 3			
								8 9 9 9 5 3	
3.	Ostatné realizovateľné cenné papiere a podiely (063A) - /096A/	24							
4.	Pôžičky prepojeným účtovným jednotkám (066A) - /096A/	25		7 4 1 7 9 0 8					
				7 4 1 7 9 0 8					
5.	Pôžičky v rámci podielovej účasti okrem prepojeným účtovným jednotkám (066A) - /096A/	26							
6.	Ostatné pôžičky (067A) - /096A/	27							
7.	Dlhové cenné papiere a ostatný dlhodobý finančný majetok (065A, 069A, 06XA) - /096A/	28							


UZPODV14_4		Súvaha		Dič 2 0 2 0 4 0 3 7 1 5		Ičo 3 1 3 4 1 9 7 7			
Označenie a	STRANA AKTÍV b	Číslo riadku c	Bežné účtovné obdobie		Bezprostredne predchádzajúce účtovné obdobie				
			1	2	3				
			Brutto - časť 1	Netto					
			Korekcia - časť 2		Netto				
8.	Pôžičky a ostatný dlhodobý finančný majetok so zostatkovou dobou splatnosti najviac jeden rok (066A, 067A, 069A, 06XA) - /096A/	29							
9.	Účty v bankách s dobou viazanosti dlhšou ako jeden rok (22XA)	30							
10.	Obstarávaný dlhodobý finančný majetok (043) - /096A/	31							
11.	Poskytnuté preddávky na dlhodobý finančný majetok (053) - /095A/	32							
<b>B.</b>	<b>Obežný majetok r. 34 + r. 41 + r. 53 + r. 66 + r. 71</b>	<b>33</b>	<b>3 7 0 2 5 7 9 2</b>	<b>3 5 8 8 6 1 0 5</b>					
			<b>1 1 3 9 6 8 7</b>		<b>2 5 5 1 1 2 9 1</b>				
<b>B.I.</b>	<b>Zásoby súčet (r. 35 až r. 40)</b>	<b>34</b>	<b>1 8 0 4 0 4 6</b>	<b>9 5 4 6 7 3</b>					
			<b>8 4 9 3 7 3</b>		<b>9 7 7 9 1 1</b>				
<b>B.I.1.</b>	<b>Materiál (112, 119, 11X) - /191, 19X/</b>	<b>35</b>	<b>1 8 0 1 5 5 5</b>	<b>9 5 2 1 8 2</b>					
			<b>8 4 9 3 7 3</b>		<b>9 7 5 0 0 3</b>				
2.	Nedokončená výroba a polotovary vlastnej výroby (121, 122, 12X) - /192, 193, 19X/	36							
3.	Výrobky (123) - /194/	37							
4.	Zvieratá (124) - /195/	38							
5.	Tovar (132, 133, 13X, 139) - /196, 19X/	39	<b>2 4 9 1</b>	<b>2 4 9 1</b>					
					<b>2 9 0 8</b>				
6.	Poskytnuté preddávky na zásoby (314A) - /391A/	40							
<b>B.II.</b>	<b>Dlhodobé pohľadávky súčet (r. 42 + r. 46 až r. 52)</b>	<b>41</b>							
<b>B.II.1.</b>	<b>Pohľadávky z obchodného styku súčet (r. 43 až r. 45)</b>	<b>42</b>							


UZPODV14_5		Súvaha		DČ 2 0 2 0 4 0 3 7 1 5		IČO 3 1 3 4 1 9 7 7			
Úč POD 1 - 01									
Ozna- čenie a	STRANA AKTÍV b	Číslo riadku c	Bežné účtovné obdobie		Bezprostredne predchádzajúce účtovné obdobie				
			1	2	3				
			Brutto - časť 1	Netto 2	Netto 3				
			Korekcia - časť 2						
1.a.	Pohľadávky z obchodného styku voči prepojeným účtovným jednotkám (311A, 312A, 313A, 314A, 315A, 31XA) - /391A/	43							
1.b.	Pohľadávky z obchodného styku v rámci podielovej účasti okrem pohľadávok voči prepojeným účtovným jednotkám (311A, 312A, 313A, 314A, 315A, 31XA) - /391A/	44							
1.c.	Ostatné pohľadávky z obchodného styku (311A, 312A, 313A, 314A, 315A, 31XA) - /391A/	45							
2.	Čistá hodnota zákazky (316A)	46							
3.	Ostatné pohľadávky voči prepojeným účtovným jednotkám (351A) - /391A/	47							
4.	Ostatné pohľadávky v rámci podielovej účasti okrem pohľadávok voči prepojeným účtovným jednotkám (351A) - /391A/	48							
5.	Pohľadávky voči spoločníkom, členom a združeniu (354A, 355A, 358A, 35XA) - /391A/	49							
6.	Pohľadávky z derivátových operácií (373A, 376A)	50							
7.	Iné pohľadávky (335A, 336A, 33XA, 371A, 374A, 375A, 378A) - /391A/	51							
8.	Odlložená daňová pohľadávka (481A)	52							
<b>B.III.</b>	<b>Krátkodobé pohľadávky súčet (r. 54 + r. 58 až r. 65)</b>	53	<b>8 1 6 5 6 7 5</b>	<b>7 8 7 5 3 6 1</b>					
			<b>2 9 0 3 1 4</b>		<b>8 1 6 4 8 4 9</b>				
<b>B.III.1.</b>	<b>Pohľadávky z obchodného styku súčet (r. 55 až r. 57)</b>	54	<b>6 3 3 4 9 9 0</b>	<b>6 0 4 4 6 7 6</b>					
			<b>2 9 0 3 1 4</b>		<b>7 3 4 0 8 4 9</b>				
1.a.	Pohľadávky z obchodného styku voči prepojeným účtovným jednotkám (311A, 312A, 313A, 314A, 315A, 31XA) - /391A/	55	<b>1 8 5 6 3 8 3</b>	<b>1 8 5 6 3 8 3</b>					
					<b>1 9 9 3 2 0 3</b>				
1.b.	Pohľadávky z obchodného styku v rámci podielovej účasti okrem pohľadávok voči prepojeným účtovným jednotkám (311A, 312A, 313A, 314A, 315A, 31XA) - /391A/	56	<b>3 4 9 6 7</b>	<b>3 4 9 6 7</b>					
					<b>1 0 4 8 1</b>				


UZPODv14_6		Súvaha		DIČ 2 0 2 0 4 0 3 7 1 5		Ičo 3 1 3 4 1 9 7 7			
Označenie a	STRANA AKTÍV b	Číslo riadku c	Bežné účtovné obdobie			Bezprostredne predchádzajúce účtovné obdobie			
			Brutto - časť 1		Netto 2		Netto 3		
			1	Korekcia - časť 2					
1.c.	Ostatné pohľadávky z obchodného styku (311A, 312A, 313A, 314A, 315A, 31XA) - /391A/	57	4 4 4 3 6 4 0		4 1 5 3 3 2 6				
			2 9 0 3 1 4				5 3 3 7 1 6 5		
2.	Čistá hodnota zákazky (316A)	58							
3.	Ostatné pohľadávky voči prepojeným účtovným jednotkám (351A) - /391A/	59							
4.	Ostatné pohľadávky v rámci podielovej účasti okrem pohľadávok voči prepojeným účtovným jednotkám (351A) - /391A/	60							
5.	Pohľadávky voči spoločníkom, členom a združeniu (354A, 355A, 358A, 35XA, 398A) - /391A/	61							
6.	Sociálne poistenie (336A) - /391A/	62							
7.	Daňové pohľadávky a dotácie (341, 342, 343, 345, 346, 347) - /391A/	63	1 3 5 8 9 8		1 3 5 8 9 8			6 7 4 8 1 3	
8.	Pohľadávky z derivátových operácií (373A, 376A)	64							
9.	Iné pohľadávky (335A, 33XA, 371A, 374A, 375A, 378A) - /391A/	65	1 6 9 4 7 8 7		1 6 9 4 7 8 7			1 4 9 1 8 7	
<b>B.IV.</b>	<b>Krátkodobý finančný majetok súčet (r. 67 až r. 70)</b>	<b>66</b>							
<b>B.IV.1.</b>	<b>Krátkodobý finančný majetok v prepojených účtovných jednotkách (251A, 253A, 256A, 257A, 25XA) - /291A, 29XA/</b>	<b>67</b>							
2.	Krátkodobý finančný majetok bez krátkodobého finančného majetku v prepojených účtovných jednotkách (251A, 253A, 256A, 257A, 25XA) - /291A, 29XA/	68							
3.	Vlastné akcie a vlastné obchodné podiely (252)	69							
4.	Obstarávaný krátkodobý finančný majetok (259, 314A) - /291A/	70							


UZPODV14_7		Súvaha		DIČ 2 0 2 0 4 0 3 7 1 5		ičo 3 1 3 4 1 9 7 7			
Úč POD 1 - 01									
Ozna- čenie a	STRANA AKTÍV b	Číslo riadku c	Bežné účtovné obdobie			Bezprostredne predchádzajúce účtovné obdobie			
			1	Brutto - časť 1	Netto 2	Netto 3			
			Korekcia - časť 2						
B.V.	Finančné účty r. 72 + r. 73	71	2 7 0 5 6 0 7 1	2 7 0 5 6 0 7 1		1 6 3 6 8 5 3 1			
B.V.1.	Peniaze (211, 213, 21X)	72	2 6 6 8 6	2 6 6 8 6		2 3 5 1 9			
2.	Účty v bankách (221A, 22X, +/- 261)	73	2 7 0 2 9 3 8 5	2 7 0 2 9 3 8 5		1 6 3 4 5 0 1 2			
C.	Časové rozlíšenie súčet (r. 75 až r. 78)	74	2 5 5 1 3 7 9	2 5 5 1 3 7 9		8 1 4 8 6 3 1			
C.1.	Náklady budúcich období dlhodobé (381A, 382A)	75	3 6 7 4 4 4	3 6 7 4 4 4		2 8 9 7 7 6			
2.	Náklady budúcich období krátkodobé (381A, 382A)	76	1 2 3 4 0 1 6	1 2 3 4 0 1 6		1 4 1 2 2 8 7			
3.	Prijmy budúcich období dlhodobé (385A)	77							
4.	Prijmy budúcich období krátkodobé (385A)	78	9 4 9 9 1 9	9 4 9 9 1 9		6 4 4 6 5 6 8			
Ozna- čenie a	STRANA PASÍV b	Číslo riadku c	Bežné účtovné obdobie 4			Bezprostredne predchádzajúce účtovné obdobie 5			
	<b>SPOLU VLASTNÉ IMANIE A ZÁVÄZKY</b> r. 80 + r. 101 + r. 141	79	3 7 0 5 2 2 1 1 7			3 6 7 7 5 4 9 3 7			
A.	<b>Vlastné imanie</b> r. 81 + r. 85 + r. 86 + r. 87 + r. 90 + r. 93 + r. 97 + r. 100	80	3 3 2 3 6 7 6 1 3			3 2 5 6 0 6 3 6 0			
A.I.	Základné imanie súčet (r. 82 až r. 84)	81	2 5 2 8 7 1 8 9 2			2 5 2 8 7 1 8 9 2			
A.I.1.	Základné imanie (411 alebo +/- 491)	82	2 5 2 8 7 1 8 9 2			2 5 2 8 7 1 8 9 2			
2.	Zmena základného imania +/- 419	83							
3.	Pohľadávky za upísané vlastné imanie (-/353)	84							
A.II.	Emisné ážio (412)	85							
A.III.	Ostatné kapitálové fondy (413)	86	1 0 0 7 1 6 2 1			1 0 0 7 1 6 2 1			
A.IV.	Zákonné rezervné fondy r. 88 + r. 89	87	5 0 5 7 4 3 7 9			5 0 5 7 4 3 7 9			
A.IV.1.	Zákonný rezervný fond a nedeliteľný fond (417A, 418, 421A, 422)	88	5 0 5 7 4 3 7 9			5 0 5 7 4 3 7 9			
2.	Rezervný fond na vlastné akcie a vlastné podíly (417A, 421A)	89							

UZPODV14_8		Súvaha		DIČ 2 0 2 0 4 0 3 7 1 5		IČO 3 1 3 4 1 9 7 7			
Úč POD 1 - 01									
Označenie a	STRANA PASÍV b	Číslo riadku c	Bežné účtovné obdobie 4	Bezprostredne predchádzajúce účtovné obdobie 5					
A.V.	Ostatné fondy zo zisku r. 91 + r. 92	90	2 6 5 3 0 2 6	2 6 5 3 0 2 6					
A.V.1.	Štatutárne fondy (423, 42X)	91							
	2. Ostatné fondy (427, 42X)	92	2 6 5 3 0 2 6	2 6 5 3 0 2 6					
A.VI.	Oceňovacie rozdiely z precenenia súčet (r. 94 až r. 96)	93	- 8 6 5 6 6	- 8 6 5 6 6					
A.VI.1.	Oceňovacie rozdiely z precenenia majetku a záväzkov (+/- 414)	94							
	2. Oceňovacie rozdiely z kapitálových účasť ( +/- 415)	95	- 8 6 5 6 6	- 8 6 5 6 6					
	3. Oceňovacie rozdiely z precenenia pri zúčtení, splnutí a rozdelení (+/- 416)	96							
A.VII.	Výsledok hospodárenia minulých rokov r. 98 + r. 99	97	9 3 1 7 3 1 9	4 7 4 4 5 8 8					
A.VII.1.	Nerozdelený zisk minulých rokov (428)	98	9 3 1 7 3 1 9	4 7 4 4 5 8 8					
	2. Neuhradená strata minulých rokov (-/429)	99							
A.VIII.	Výsledok hospodárenia za účtovné obdobie po zdanení +/- r. 01 - (r. 81 + r. 85 + r. 86 + r. 87 + r. 90 + r. 93 + r. 97 + r. 101 + r. 141)	100	6 9 6 5 9 4 2	4 7 7 7 4 2 0					
B.	Záväzky r. 102 + r. 118 + r. 121 + r. 122 + r. 136 + r. 139 + r. 140	101	3 5 3 9 3 5 2 1	3 9 6 7 4 7 6 6					
B.I.	Dlhodobé záväzky súčet (r. 103 + r. 107 až r. 117)	102	2 2 5 6 1 5 5 4	2 2 5 0 6 6 0 3					
B.I.1.	Dlhodobé záväzky z obchodného styku súčet (r. 104 až r. 106)	103							
	1.a. Záväzky z obchodného styku voči prepojeným účtovným jednotkám (321A, 475A, 476A)	104							
	1.b. Záväzky z obchodného styku v rámci podielovej účasti okrem záväzkov voči prepojeným účtovným jednotkám (321A, 475A, 476A)	105							
	1.c. Ostatné záväzky z obchodného styku (321A, 475A, 476A)	106							
	2. Čistá hodnota zákazky (316A)	107							
	3. Ostatné záväzky voči prepojeným účtovným jednotkám (471A, 47XA)	108							
	4. Ostatné záväzky v rámci podielovej účasti okrem záväzkov voči prepojeným účtovným jednotkám (471A, 47XA)	109							
	5. Ostatné dlhodobé záväzky (479A, 47XA)	110	2 2 6 5 7 8 8	2 6 3 8 5 5 2					
	6. Dlhodobé prijaté preddavky (475A)	111							
	7. Dlhodobé zmenky na úhradu (478A)	112							
	8. Vydané dlhopisy (473A/-/255A)	113							
	9. Záväzky zo sociálneho fondu (472)	114	3 1 0 7 6 5	2 9 6 3 8 6					
	10. Iné dlhodobé záväzky (336A, 372A, 474A, 47XA)	115							
	11. Dlhodobé záväzky z derivátových operácií (373A, 377A)	116							
	12. Odložený daňový záväzok (481A)	117	1 9 9 8 5 0 0 1	1 9 5 7 1 6 6 5					

UZPODV14_9					
Súvaha Úč POD 1 - 01		DIČ 2 0 2 0 4 0 3 7 1 5	IČO 3 1 3 4 1 9 7 7		
Označenie a	STRANA PASÍV b	Číslo riadku c	Bežné účtovné obdobie 4	Bezprostredne predchádzajúce účtovné obdobie 5	
B.II.	Dlhodobé rezervy r. 119 + r. 120	118	2 6 4 5 0 0	2 6 4 5 0 0	
B.II.1.	Zákonné rezervy (451A)	119			
2.	Ostatné rezervy (459A, 45XA)	120	2 6 4 5 0 0	2 6 4 5 0 0	
B.III.	Dlhodobé bankové úvery (461A, 46XA)	121			
B.IV.	Krátkodobé záväzky súčet (r. 123 + r. 127 až r. 135)	122	1 1 6 5 0 9 4 7	1 5 5 6 9 3 5 3	
B.IV.1.	Záväzky z obchodného styku súčet (r. 124 až r. 126)	123	9 7 9 6 5 7 8	1 4 6 2 9 4 3 4	
1.a.	Záväzky z obchodného styku voči prepojeným účtovným jednotkám (321A, 322A, 324A, 325A, 326A, 32XA, 475A, 476A, 478A, 47XA)	124	2 8 8 0 0	2 1 6 0 0	
1.b.	Záväzky z obchodného styku v rámci podielovej účasti okrem záväzkov voči prepojeným účtovným jednotkám (321A, 322A, 324A, 325A, 326A, 32XA, 475A, 476A, 478A, 47XA)	125	1 4 9 4 0	1 1 6 7 2	
1.c.	Ostatné záväzky z obchodného styku (321A, 322A, 324A, 325A, 326A, 32XA, 475A, 476A, 478A, 47XA)	126	9 7 5 2 8 3 8	1 4 5 9 6 1 6 2	
2.	Čistá hodnota zákazky (316A)	127			
3.	Ostatné záväzky voči prepojeným účtovným jednotkám (361A, 36XA, 471A, 47XA)	128			
4.	Ostatné záväzky v rámci podielovej účasti okrem záväzkov voči prepojeným účtovným jednotkám (361A, 36XA, 471A, 47XA)	129			
5.	Záväzky voči spoločníkom a združeniu (364, 365, 366, 367, 368, 398A, 478A, 479A)	130			
6.	Záväzky voči zamestnancom (331, 333, 33X, 479A)	131	6 4 5 6 8 3	4 7 8 0 5 4	
7.	Záväzky zo sociálneho poistenia (336A)	132	4 3 6 6 6 5	3 0 6 6 3 0	
8.	Daňové záväzky a dotácie (341, 342, 343, 345, 346, 347, 34X)	133	4 4 3 2 7 1	1 4 6 5 7 1	
9.	Záväzky z derivátových operácií (373A, 377A)	134			
10.	Iné záväzky (372A, 379A, 474A, 475A, 479A, 47XA)	135	3 2 8 7 5 0	8 6 6 4	
B.V.	Krátkodobé rezervy r. 137 + r. 138	136	9 1 6 5 2 0	1 3 3 4 3 1 0	
B.V.1.	Zákonné rezervy (323A, 451A)	137	3 8 1 7 9 5	5 1 8 0 3 2	
2.	Ostatné rezervy (323A, 32X, 459A, 45XA)	138	5 3 4 7 2 5	8 1 6 2 7 8	
B.VI.	Bežné bankové úvery (221A, 231, 232, 23X, 461A, 46XA)	139			
B.VII.	Krátkodobé finančné výpomoci (241, 249, 24X, 473A, /-255A)	140			
C.	Časové rozlíšenie súčet (r. 142 až r. 145)	141	2 7 6 0 9 8 3	2 4 7 3 8 1 1	
C.1.	Výdavky budúcich období dlhodobé (383A)	142			
2.	Výdavky budúcich období krátkodobé (383A)	143			
3.	Výnosy budúcich období dlhodobé (384A)	144	2 4 3 9 8 4 5	2 2 2 0 8 0 2	
4.	Výnosy budúcich období krátkodobé (384A)	145	3 2 1 1 3 8	2 5 3 0 0 9	

UZPODv14_10		DIČ 2 0 2 0 4 0 3 7 1 5		IČo 3 1 3 4 1 9 7 7			
Výkaz ziskov a strát Úč POD 2 - 01							
Ozna- čenie a	Text b	Číslo riadku c	Skutočnosť				
			bežné účtovné obdobie 1	bezprostredne predchádzajúce účtovné obdobie 2			
*	Čistý obrat (časť účt. tr. 6 podľa zákona)	01	6 1 7 4 7 4 1 7	6 3 2 6 2 1 7 0			
**	Výnosy z hospodárskej činnosti spolu súčet (r. 03 až r. 09)	02	6 1 8 1 2 6 8 4	6 3 3 3 8 5 9 8			
I.	Tržby z predaja tovaru (604, 607)	03	1 1 8 8 4	2 0 9 8 7			
II.	Tržby z predaja vlastných výrobkov (601)	04					
III.	Tržby z predaja služieb (602, 606)	05	6 0 6 6 4 4 3 0	6 2 1 0 6 5 6 3			
IV.	Zmeny stavu vnútroorganizačných zásob (+/-) (účtová skupina 61)	06					
V.	Aktivácia (účtová skupina 62)	07	6 9 3 5 4	7 6 7 4 2			
VI.	Tržby z predaja dlhodobého nehmotného majetku, dlhodobého hmotného majetku a materiálu (641, 642)	08	2 3 8 5 2 9	5 2 7 4 7			
VII.	Ostatné výnosy z hospodárskej činnosti (644, 645, 646, 648, 655, 657)	09	8 2 8 4 8 7	1 0 8 1 5 5 9			
**	Náklady na hospodársku činnosť spolu r. 11 + r. 12 + r. 13 + r. 14 + r. 15 + r. 20 + r. 21 + r. 24 + r. 25 + r. 26	10	5 2 9 9 2 0 3 6	5 4 3 8 1 8 6 7			
A.	Náklady vynaložené na obstaranie predaného tovaru (504, 507)	11	6 9 2 7	1 5 8 9 9			
B.	Spotreba materiálu, energie a ostatných neskladovateľných dodávok (501, 502, 503)	12	5 7 5 2 5 4 2	7 1 9 6 0 8 6			
C.	Opravné položky k zásobám (+/-) (505)	13	1 9 3 6 1	4 7 8 5			
D.	Služby (účtová skupina 51)	14	1 3 0 2 4 1 3 7	1 3 8 0 1 6 8 1			
E.	Osobné náklady (r. 16 až r. 19)	15	1 2 2 1 3 3 1 1	1 2 3 8 8 8 6 9			
E.1.	Mzdové náklady (521, 522)	16	8 1 1 4 1 3 4	8 2 5 9 3 0 4			
2.	Odmeny členom orgánov spoločnosti a družstva (523)	17	1 8 1 4 4 3	2 7 6 0 1 3			
3.	Náklady na sociálne poistenie (524, 525, 526)	18	3 1 5 7 5 3 5	3 2 1 8 7 1 0			
4.	Sociálne náklady (527, 528)	19	7 6 0 1 9 9	6 3 4 8 4 2			
F.	Dane a poplatky (účtová skupina 53)	20	7 5 4 5 1 3	6 2 6 9 3 8			
G.	Odpisy a opravné položky k dlhodobému nehmotnému majetku a dlhodobému hmotnému majetku (r. 22 + r. 23)	21	1 9 4 2 5 5 4 1	1 8 5 1 7 3 2 1			
G.1.	Odpisy dlhodobého nehmotného majetku a dlhodobého hmotného majetku (551)	22	1 9 1 3 0 9 7 1	1 8 8 8 9 1 4 3			
2.	Opravné položky k dlhodobému nehmotnému majetku a dlhodobému hmotnému majetku (+/-) (553)	23	2 9 4 5 7 0	- 3 7 1 8 2 2			
H.	Zostatková cena predaného dlhodobého majetku a predaného materiálu (541, 542)	24	1 9 2 0	6 9 1 9			
I.	Opravné položky k pohľadávkam (+/-) (547)	25	- 5 6	- 6 5 5			
J.	Ostatné náklady na hospodársku činnosť (543, 544, 545, 546, 548, 549, 555, 557)	26	1 7 9 3 8 4 0	1 8 2 4 0 2 4			
***	Výsledok hospodárenia z hospodárskej činnosti (+/-) (r. 02 - r. 10)	27	8 8 2 0 6 4 8	8 9 5 6 7 3 1			

UZPODV14_11		DIČ 2 0 2 0 4 0 3 7 1 5		Ičo 3 1 3 4 1 9 7 7			
Výkaz ziskov a strát Úč POD 2 - 01							
Ozna- čenie a	Text b	Číslo riadku c	Skutočnosť				
			bežné účtovné obdobie 1	bezprostredne predchádzajúce účtovné obdobie 2			
*	Pridaná hodnota (r. 03 + r. 04 + r. 05 + r. 06 + r. 07) - (r. 11 + r. 12 + r. 13 + r. 14)	28	4 1 9 4 2 7 0 1	4 1 1 8 5 8 4 1			
**	Výnosy z finančnej činnosti spolu r. 30 + r. 31 + r. 35 + r. 39 + r. 42 + r. 43 + r. 44	29	9 0 9 0 4 8	2 9 4 9 9 7			
VIII.	Tržby z predaja cenných papierov a podielov (661)	30	3 7 4 8 2 1				
IX.	Výnosy z dlhodobého finančného majetku súčet (r. 32 až r. 34)	31	5 2 9 9 7 4	2 9 4 3 7 3			
IX.1.	Výnosy z cenných papierov a podielov od prepojených účtovných jednotiek (665A)	32	5 2 9 9 7 4	2 9 4 3 7 3			
2.	Výnosy z cenných papierov a podielov v podielovej účasti okrem výnosov prepojených účtovných jednotiek (665A)	33					
3.	Ostatné výnosy z cenných papierov a podielov (665A)	34					
X.	Výnosy z krátkodobého finančného majetku súčet (r. 36 až r. 38)	35					
X.1.	Výnosy z krátkodobého finančného majetku od prepojených účtovných jednotiek (666A)	36					
2.	Výnosy z krátkodobého finančného majetku v podielovej účasti okrem výnosov prepojených účtovných jednotiek (666A)	37					
3.	Ostatné výnosy z krátkodobého finančného majetku (666A)	38					
XI.	Výnosové úroky (r. 40 + r. 41)	39	4 0 8 7	3 1 4			
XI.1.	Výnosové úroky od prepojených účtovných jednotiek (662A)	40	4 0 8 7	2 7 7			
2.	Ostatné výnosové úroky (662A)	41		3 7			
XII.	Kurzové zisky (663)	42	1 6 6	3 1 0			
XIII.	Výnosy z precenenia cenných papierov a výnosy z derivátových operácií (664, 667)	43					
XIV.	Ostatné výnosy z finančnej činnosti (668)	44					
**	Náklady na finančnú činnosť spolu r. 46 + r. 47 + r. 48 + r. 49 + r. 52 + r. 53 + r. 54	45	7 7 8 2 6 2	2 2 8 0 6 4 7			
K.	Predané cenné papiere a podiely (561)	46	3 7 4 8 2 1				
L.	Náklady na krátkodobý finančný majetok (566)	47					
M.	Opravné položky k finančnému majetku (+/-) (565)	48	3 9 4 4 8 1	2 2 7 2 0 3 2			
N.	Nákladové úroky (r. 50 + r. 51)	49					
N.1.	Nákladové úroky pre prepojené účtovné jednotky (562A)	50					
2.	Ostatné nákladové úroky (562A)	51					
O.	Kurzové straty (563)	52	1 3 5 8	1 3 2 3			
P.	Náklady na precenenie cenných papierov a náklady na derivátové operácie (564, 567)	53					
Q.	Ostatné náklady na finančnú činnosť (568, 569)	54	7 6 0 2	7 2 9 2			

UZPODV14_12		Výkaz ziskov a strát Úč POD 2 - 01		DIČ 2 0 2 0 4 0 3 7 1 5	IČO 3 1 3 4 1 9 7 7		
Ozna- čenie a	Text b	Číslo riadku c	Skutočnosť				
			bežné účtovné obdobie 1	bezprostredne predchádzajúce účtovné obdobie 2			
***	Výsledok hospodárenia z finančnej činnosti (+/-) (r. 29 - r. 45)	55	1 3 0 7 8 6	- 1 9 8 5 6 5 0			
****	Výsledok hospodárenia za účtovné obdobie pred zdanením (+/-) (r. 27 + r. 55)	56	8 9 5 1 4 3 4	6 9 7 1 0 8 1			
R.	Daň z príjmov (r. 58 + r. 59)	57	1 9 8 5 4 9 2	2 1 9 3 6 6 1			
R.1.	Daň z príjmov splatná (591, 595)	58	1 5 7 2 1 5 6	1 3 8 5 6 5 5			
2.	Daň z príjmov odložená (+/-) (592)	59	4 1 3 3 3 6	8 0 8 0 0 6			
S.	Prevod podielov na výsledku hospodárenia spoločníkom (+/- 596)	60					
****	Výsledok hospodárenia za účtovné obdobie po zdanení (+/-) (r. 56 - r. 57 - r. 60)	61	6 9 6 5 9 4 2	4 7 7 7 4 2 0			



**Poznámky k účtovnej závierke  
zostavenej k 31. decembru 2020**

Spoločnosť TRANSPETROL, a. s. je akciová spoločnosť poskytujúca službu tranzitnej a vnútroštátnej prepravy ropy pre zákazníka ropovodným systémom Slovenskej republiky a jej skladovania vo vlastných zásobníkoch. Je strategicky dôležitou súčasťou slovenskej ekonomiky a jediným prepravcom ropy do Slovenskej republiky potrubnými systémami – ropovodmi. Patrí medzi najväčšie a najvýznamnejšie podnikateľské subjekty na Slovensku, ktoré svojimi hospodárskymi aktivitami výrazne ovplyvňujú približovanie kvality života v našej krajine úrovni vyspelých európskych štátov.

Historické korene jeho vzniku sú späté s budovaním tranzitného ropovodu Družba, jeho južnej vetvy, ktorá prichádzala z územia bývalého Sovietskeho zväzu, cez Bielorusko a Ukrajinu do bývalého Československa. Slovenský úsek ropovodu Družba od ukrajinských hraníc cez Šahy do Bratislavy bol vybudovaný v rokoch 1960 až 1961. Prvá ropa ropovodom Družba do rafinérie Slovnaft v Bratislave bola prepravená vo februári 1962. Ďalšia etapa výstavby ropovodu Družba, ukončená v roku 1968, bola zameraná na intenzifikáciu potrubného systému zdvojením potrubnej trasy, čím sa podstatne zvýšila prepravná kapacita, prevádzková spoľahlivosť a bezpečnosť centrálného tranzitného koridoru ropovodu. V roku 1980 bol uvedený do prevádzky ropovod Adria, ktorý z chorvátskeho prístavu Omišalj na pobreží Jadranského mora pokračuje cez Maďarsko a končí na Slovensku v Šahách, kde sa napája na ropovod Družba. Stal sa súčasťou vtedajšieho československého ropovodného systému a jeho sprevádzkovaním sa vytvorili dôležité predpoklady na diverzifikáciu zásobovania ropou a ďalšie možnosti pre vstup na nové ropné trhy. Po zmene spoločensko-politických a ekonomických pomerov v bývalom Česko-Slovensku bola 1. júla 1991 majetkovým vkladom pôvodného ropovodného systému založená československá akciová spoločnosť TRANSPETROL, a. s., ktorá prevzala na seba úlohu prevádzkovať celú ropovodnú sieť na československom území. Po rozdelení Česko-Slovenska a vzniku dvoch samostatných štátov bola aj akciová spoločnosť rozdelená. V Českej republike vznikla akciová spoločnosť MERO ČR a na Slovensku bola dňom 1. januára 1993 vytvorená akciová spoločnosť s pôvodným názvom TRANSPETROL, a. s. Strategickou prioritou spoločnosti TRANSPETROL, a. s. je poskytovať kvalitnú službu bez narušovania ekologickej stability ekosystémov a ohrozovania bezpečnosti a zdravia ľudí. Trvalo uplatňovanou zásadou spoločnosti preto je udržiavať ropovodný systém SR na úrovni najlepšej dostupnej technológie, s osobitným dôrazom na bezpečnú prepravu a skladovanie ropy. Spoločnosť vynakladá značné finančné prostriedky na zabezpečenie bezpečnosti prepravy ropy a jej modernizáciu. Toto sa prejavilo aj v objeme nárastu odpisu za rok 2020, a to o 241 828 EUR.

Politika integrovaných manažérskych systémov je v Spoločnosti vypracovaná v súlade energeticou bezpečnosťou štátu a posilňuje energetickú bezpečnosť v strednej Európe, plní strategické zámery TRANSPETROL, a. s., a je záväzná pre všetkých zamestnancov. Ochrana životného prostredia a bezpečnosť ľudí je vnímaná ako integrálna súčasť rozhodovacieho procesu Spoločnosti.

TRANSPETROL, a. s., má vypracovaný integrovaný manažérsky systém, ktorý spĺňa požiadavky na ochranu životného prostredia, kvalitu poskytovanej služby aj ochranu osôb na medzinárodne porovnateľnej úrovni podľa medzinárodne uznávaných noriem.

Zmenou orgánov Spoločnosti v polovici roka 2020 a nastavením nových systémov Spoločnosť zaznamenala veľmi úspešný hospodársky výsledok, zásadný nárast zisku oproti predchádzajúcemu obdobiu. Celkový hospodársky výsledok za účtovné obdobie 2020 narástol oproti predošlému roku o 2 188 522 EUR (čo predstavuje 46-percentný nárast) pri miernom poklese čistého obratu. Hospodársky výsledok bol dosiahnutý úsporou v nákladoch za opravy, služby a optimalizáciou investičných výdavkov v roku 2020. Na základe rozhodnutia vedenia Spoločnosti bola v roku 2020 zrušená organizačná zložka dcérskej spoločnosti BSP, a. s. na Slovensku.

Za svoj prioritný záujem považuje TRANSPETROL, a. s., neustále upevňovanie svojej strategickej pozície v preprave a skladovaní ropy pre slovenské hospodárstvo a čoraz výraznejšie pôsobenie na európskom ropnom trhu.

Poznámky Úč POD 3-01  
TRANSPETROL, a.s.

3

IČO: 31341977  
DIČ: 2020403715

## I. VŠEOBECNÉ INFORMÁCIE

### 1. Názov a sídlo

TRANSPETROL, a.s.  
Šumavská 38  
821 08 Bratislava

Spoločnosť TRANSPETROL, a.s. (ďalej len „Spoločnosť“) bola založená 22. decembra 1992 zakladateľskou zmluvou a do Obchodného registra bola zapísaná 1. januára 1993. (Obchodný register Okresného súdu Bratislava I, v Bratislave, oddiel.Sa, vložka č.507/B).

Opis vykonávanej činnosti Spoločnosti

- preprava ropy ropovodmi a skladovanie ropy
- nákup a predaj ropy a ropných produktov
- investorsko-inžinierska činnosť pri výstavbe systémov potrubnej dopravy
- výkony výrobných a opravárenských činností v odbore strojárskom
- výkony výrobných a opravárenských činností v odbore elektrotechnickom
- poskytovanie pohostinských a ubytovacích služieb
- kúpa tovaru na účely jeho predaja konečnému spotrebiteľovi (maloobchod) alebo na účely jeho predaja prevádzkovateľovi živnosti (veľkoobchod)
- prevádzkovanie zariadení slúžiacich na regeneráciu a rekondíciu
- prevádzkovanie potrubí na prepravu ropy
- vykonávanie chemických a fyzikálnochemických skúšok ropy, odpadových a podzemných vôd a odber vzoriek ropy, odpadových a podzemných vôd z veľkokapacitných nádrží
- uskutočňovanie stavieb a ich zmien
- výkon činnosti stavbyvedúceho – inžinierske stavby
- výkon činnosti stavebného dozoru
- inžinierska činnosť - obstarávateľská činnosť v stavebníctve
- montáž a opravy veľkokapacitných skladovacích nádrží na ropu a ropné produkty (zámočníctvo)
- prevádzkovanie závodného hasičského útvaru
- počítačové služby
- činnosť podnikateľských, organizačných a ekonomických poradcov
- sprostredkovateľská činnosť v oblasti služieb
- sprostredkovateľská činnosť v oblasti obchodu
- sprostredkovateľská činnosť v oblasti výroby
- podnikanie v oblasti nakladania s iným ako nebezpečným odpadom

### 2. Neobmedzené ručenie

Spoločnosť nie je neobmedzene ručiacim spoločníkom v iných účtovných jednotkách.

### 3. Dátum schválenia účtovnej závierky za predchádzajúce účtovné obdobie

Valné zhromaždenie schválilo dňa 4. júna 2020 účtovnú závierku Spoločnosti za predchádzajúce účtovné obdobie.

Poznámky Úč POD 3-01  
TRANSPETROL, a.s.

4

IČO: 31341977  
DIČ: 2020403715

#### 4. Právny dôvod na zostavenie účtovnej závierky

Účtovná závierka Spoločnosti k 31. decembru 2020 je zostavená ako riadna účtovná závierka podľa § 17 ods. 6 zákona NR SR č. 431/2002 Z.z. o účtovníctve v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o účtovníctve“) za účtovné obdobie od 1. januára 2020 do 31. decembra 2020.

#### 5. Údaje o skupine

Konsolidovanú účtovnú závierku za najmenšiu skupinu s názvom Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, ktorej súčasťou je Spoločnosť ako dcérska účtovná jednotka, zostavuje Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky so sídlom Mlynské Nivy 44, 827 15 Bratislava-Ružinov. Kópiu konsolidovanej účtovnej závierky je možné vyžiadať v sídle uvedenej spoločnosti.

Konsolidovanú účtovnú závierku za najväčšiu skupinu s názvom Ústredná správa, ktorej súčasťou je aj konsolidovaná účtovná závierka podľa prvej vety zostavuje Ministerstvo financií Slovenskej republiky so sídlom Štefanovičova 5, 817 82 Bratislava. Kópiu konsolidovanej účtovnej závierky je možné vyžiadať v sídle uvedenej spoločnosti.

Spoločnosť je materskou účtovnou jednotkou a podľa § 6 ods. 4 zákona o účtovníctve zostavuje konsolidovanú účtovnú závierku za skupinu s názvom TRANSPETROL, a.s. Obchodné meno a sídlo dcérskych účtovných jednotiek je uvedené nižšie:

BSP Bratislava-Schwechat pipeline GmbH so sídlom Parkring 10, 1010 Viedeň, Rakúsko  
Spoločnosť pre skladovanie, a.s. so sídlom Trakovice 461, 919 33, Slovenská republika

#### 6. Počet zamestnancov

Názov položky	Stav k	Stav k
	31.12.2020	31.12.2019
Priemerný prepočítaný počet zamestnancov	310	301
Stav zamestnancov ku dňu, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka	313	313
<i>z toho počet vedúcich zamestnancov</i>	47	48

#### 7. Dátum schválenia audítora Spoločnosti

Valné zhromaždenie Spoločnosti schválilo dňa 15. októbra 2018 spoločnosť PricewaterhouseCoopers Slovensko, s.r.o. ako audítora účtovnej závierky za finančné roky končiacie 31. decembra 2018 - 2020.

Poznámky Úč POD 3-01  
TRANSPETROL, a.s.

5

IČO: 31341977  
DIČ: 2020403715**8. Orgány a akcionári Spoločnosti**

## Orgány Spoločnosti

	Stav k 31.12.2020	Stav k 31.12.2019
Predstavenstvo:	Ing. Ján Horkovič (predseda) (od 15.6.2020) Ing. Marián Lokša (podpredseda od 11.11.2020) Ing. Milan Rác, MBA (od 15.6.2020) RNDr. Martin Ružinský, PhD Ing. Peter Zelinka (od 15.6.2020)	Ing. Ivan Krivosudský (predseda) RNDr. Martin Ružinský, PhD. (podpredseda)  JUDr. Stanislav Rehuš  Ing. Martin Šustr, PhD.
Dozorná rada:	Mgr. Vladimír Halaj (od 11.9.2020) Mgr. Vendelín Migra Ing. Iveta Gajdácsová Ing. Marek Zálom Mgr. Ondrej Gömöry (od 11.9.2020) Ing. Veronika Solíková, PhD. (od 11.9.2020)  Ing. Ludovít Šrenkl, PhD. (od 11.9.2020) Ing. Richard Weber (od 11.9.2020) Ing. Martin Masár (od 11.9.2020)	Mgr. Vendelín Migra JUDr. Dušan Mach (predseda) Ing. Peter Grófik (podpredseda)  JUDr. Milan Valašik Ing. Ľubica Kostovičová (do 24.10.2019) Ing. Iveta Gajdácsová  Ing. Marek Zálom Ing. Adriana Bujdáková (do 28.6.2019) Ing. Viktor Palko Ing. Eva Jedlovská

Dňa 14. júna 2020 skončili vo svojej funkcii Ing. Ivan Krivosudský - predseda predstavenstva, JUDr. Stanislav Rehuš - člen predstavenstva a Ing. Martin Šustr, PhD. - člen predstavenstva.  
Dňa 10. septembra 2020 skončili vo svojej funkcii JUDr. Dušan Mach, Ing. Peter Grófik, JUDr. Milan Valašik, Ing. Viktor Palko, Ing. Eva Jedlovská a Ing. Milan Staňo. RNDr. Martin Ružinský, PhD bol podpredsedom predstavenstva do 10. novembra 2020.

## Akcionári Spoločnosti

Štruktúra akcionárov Spoločnosti k 31. decembru 2020 a k 31. decembru 2019:

Spoločník, akcionár	Výška podielu na základnom imaní		Podiel na hlasovacích právach v %	Iný podiel na ostatných položkách VI ako na ZI v %	Výška príspevku do kapitálových fondov z príspevkov
	absolútne	v %			
Ministerstvo hospodárstva SR	252 871 892	100	100	0	0
<b>Spolu</b>	<b>252 871 892</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

Poznámky Úč POD 3-01  
TRANSPETROL, a.s.

6

IČO: 31341977  
DIČ: 2020403715

## II. INFORMÁCIE O PRIJATÝCH POSTUPOCH

### a) Východiská pre zostavenie účtovnej závierky

Účtovná závierka Spoločnosti bola zostavená za predpokladu nepretržitého trvania jej činnosti v súlade so zákonom o účtovníctve platným v Slovenskej republike a nadväzujúcimi postupmi účtovania.

Spoločnosťou TRANSPETROL, a.s. v záujme zabezpečenia bezpečnej prevádzky ropovodného systému v roku 2020 v čase od vyhlásenia mimoriadnej situácie v SR a následne núdzového stavu v SR bolo prijatých viacero preventívnych opatrení na zabránenie šírenia koronavírusu COVID-19 v podmienkach našej spoločnosti:

- zriadenie krízového štábu pre opatrenia COVID-19 Príkazom generálneho riaditeľa (1/2020) – pokyny pre zamestnancov v súvislosti s výskytom koronavírusu COVID-19 v SR,
- denné meranie telesnej teploty osobám vstupujúcim do objektov Spoločnosti,
- dodržiavanie tzv. „ROR“ rúška – odstupy – ruky, dôraz kladieme na zvýšenú osobnú hygienu, dezinfekciu pracovísk...
- nákup ochranných pomôcok (rúška, filtre), dezinfekčné prostriedky, zariadenia na meranie telesnej teploty,
- obmedzenie vstupu externých firiem do priestorov spoločnosti na minimum a za dodržania sprísnených hygienických opatrení,
- zníženie tuzemských a zahraničných služobných ciest na minimum, - po príchode zo zahraničnej cesty dodržanie karanténnych opatrení – izolácia, pretestovanie PCR testom,
- umožnenie práce z domu – home office,
- na jednotlivých prečerpávacích staniciach máme pripravené krízové plány na zabezpečenie prevádzky ropovodného systému, ktoré vieme v prípade potreby aktivovať viď PGR 3/2020 Krízové riadenie prevádzky ropovodného systému DRUŽBA a ADRIA v núdzovom režime počas pandémie COVID-19 v SR,
- všetci zamestnanci sú priebežne oboznamovaní s aktuálnymi Vyhláškami ÚVZ SR, ktoré upravujú opatrenia na zabránenie šírenia COVID-19, prostredníctvom krízového štábu formou oznámení a pokynov,
- uzatvorená zmluva so spoločnosťou MEDIREX, a.s. a ZÁCHRANNÁ SLUŽBA – Event Medical Solutions, s.r.o., za účelom testovania zamestnancov na prítomnosť vírusu COVID-19,

Prijatím uvedených opatrení spoločnosť TRANSPETROL, a.s. zabezpečila bezpečnosť prevádzky a prepravy ropovodného systému.

Vedenie Spoločnosti posúdilo niekoľko scenárov reflektujúcich možný dopad pandémie na účtovnú jednotku a jej podnikanie a dospelo k záveru, že aj napriek neistotám a rizikám, ktorým je Spoločnosť ako podnikateľská jednotka vystavovaná, neočakáva významný negatívny vplyv na ďalšie fungovanie prevádzky a dodávateľsko-odberateľských vzťahov Spoločnosti.

Účtovníctvo vedie Spoločnosť na základe dodržania časovej a vecnej súvislosti nákladov a výnosov. Za základ sa berú všetky náklady a výnosy, ktoré sa vzťahujú na účtovné obdobie bez ohľadu na dátum ich platenia.

Peňažné údaje v účtovnej závierke sú uvedené v celých EUR, pokiaľ nie je určené inak.

Účtovné metódy a všeobecné účtovné zásady Spoločnosť aplikovala konzistentne s predchádzajúcim účtovným obdobím.

Poznámky Úč POD 3-01  
TRANSPETROL, a.s.

7

 IČO: 31341977  
DIČ: 2020403715

**b) Dlhodobý nehmotný a dlhodobý hmotný majetok**

Dlhodobý majetok nakupovaný sa oceňuje obstarávacou cenou, ktorá zahrňuje cenu, za ktorú sa majetok obstaral, a náklady súvisiace s obstaraním (clo, prepravu, montáž, poistné a pod.).

Spoločnosť v bežnom roku netvorila žiadny dlhodobý majetok vlastnou činnosťou.

Spoločnosť nevyvíja činnosť v oblasti výskumu a vývoja, a preto v roku 2020 a 2019 nezaznamenala výdavky v tejto oblasti.

Dlhodobý nehmotný majetok sa odpisuje podľa odpisového plánu, ktorý bol zostavený na základe predpokladanej doby jeho používania zodpovedajúcej spotrebe budúcich ekonomických úžitkov z majetku. Odpisovať sa začína prvým dňom mesiaca nasledujúceho po uvedení majetku do používania. Nehmotný majetok, ktorého obstarávací cena (resp. vlastné náklady) neprevyšuje 2 400 EUR, sa nezaraďuje na účty dlhodobého majetku a odpisuje sa jednorazovo pri uvedení do používania na ľarchu účtu 518-Ostatné služby.

Predpokladaná doba používania, metóda odpisovania a odpisová sadzba sú uvedené v nasledujúcej tabuľke:

	Predpokladaná doba používania (roky)	Metóda odpisovania	Ročná odpisová sadzba (%)
Softvér	4-8	rovnomerne	12,5 až 25
Ostatný dlhodobý nehmotný majetok	4-8	rovnomerne	12,5 až 25
Nehmotný majetok, ktorého obstarávací cena neprevyšuje 2 400 EUR	1	jednorazovo	100

Dlhodobý hmotný majetok sa odpisuje podľa odpisového plánu, ktorý bol zostavený na základe predpokladanej doby jeho používania zodpovedajúcej spotrebe budúcich ekonomických úžitkov z majetku. Odpisovať sa začína prvým dňom mesiaca nasledujúceho po uvedení majetku do používania. Hmotný majetok, ktorého obstarávací cena (resp. vlastné náklady) neprevyšuje 1 700 EUR, sa nezaraďuje na účty dlhodobého majetku a odpisuje sa jednorazovo pri uvedení do používania na ľarchu nákladových účtov. Pozemky sa neodpisujú.

Predpokladaná doba používania, metóda odpisovania a odpisová sadzba sú uvedené v nasledujúcej tabuľke:

	Predpokladaná doba používania (roky)	Metóda odpisovania	Ročná odpisová sadzba (%)
Ropa (technologická náplň ropovodného systému)	999	rovnomerne	0,1
Budovy (vrátane ropovodov)	50	rovnomerne	2
Zásobníky a ostatné budovy	20 až 50	rovnomerne	2,5 až 5
Stroje, prístroje a zariadenia	4 až 15	rovnomerne	6,6 až 25
Dopravné prostriedky	6 až 8	rovnomerne	16,6 až 25

V prípade prechodného zníženia úžitkovej hodnoty dlhodobého majetku, ktorá bola zistená pri inventarizácii a je výrazne nižšia ako jeho ocenenie v účtovníctve po odpočítaní oprávok, je vytvorená opravná položka na úroveň jeho zistenej úžitkovej hodnoty.

Spoločnosť účtuje o rope ako o technologickej náplni ropovodného systému ako o dlhodobom hmotnom majetku.

Spoločnosť účtuje o každom dokúpení ropy (technologickéj náplne) ako o obstaraní dlhodobého hmotného majetku a o úbytku ako o vyradení majetku v zostatkovej hodnote.

Vzhľadom na skutočnosť, že ropa t.j. technologická náplň nepodlieha pri prevádzke ropovodného systému morálnemu zastaraniu ani fyzickému opotrebeniu, a rovnako nedochádza k poklesu jej účtovej hodnoty pod úroveň súčasných trhových cien ropy, Spoločnosť odpisuje technologickú náplň v ropovode a nádržiach 999 rokov (do 2012: 30 – 50 rokov).

Poznámky Úč POD 3-01  
TRANSPETROL, a.s.

8

IČO: 31341977  
DIČ: 2020403715

V súlade so zákonom o účtovníctve a predpokladanou dobou používania zodpovedajúcou budúcim ekonomickým úžitkom Spoločnosť v roku 2017 prehodnotila životnosť niektorých kategórií majetku. Dôvodom na predĺženie životnosti je skutočnosť, že Spoločnosť vykonáva pravidelné práce údržby, kontroly a následné opravy. Všetky práce vykonávané v oblasti opravy a údržby predlžujú životnosť majetku a umožňujú, aby daný majetok Spoločnosti prinášal budúce ekonomické úžitky počas dlhšej doby.

Zmena doby životnosti podľa jednotlivých kategórií od 1.1.2017:

Kategória	Pôvodná doba životnosti	Nová doba životnosti
Osobné automobily	4 roky	6 rokov
Ropovody	30 – 40 rokov	40 – 50 rokov
Nádrže ropy	15, 30 a 40 rokov	20, 40 a 50 rokov

#### c) Cenné papiere a podiely

Cenné papiere a podiely v spoločnostiach s rozhodujúcim alebo podstatným vplyvom sa oceňujú pri nadobudnutí obstarávacími cenami, t.j. vrátane nákladov súvisiacich s obstaraním. Od obstarávacej ceny je odpočítané zníženie hodnoty cenných papierov a podielov. Spoločnosť nepoužíva metódu vlastného imania pre podiely v spoločnostiach s rozhodujúcim alebo podstatným vplyvom.

Ku dňu, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka, sa cenné papiere a podiely oceňujú v obstarávacej cene. V prípade zníženia hodnoty dlhodobého finančného majetku sa tvorí opravná položka v sume opodstatneného predpokladu zníženia hodnoty tohto majetku oproti jeho oceneniu v účtovníctve.

Spoločnosť posúdila zníženie hodnoty svojej dcérskej spoločnosti na báze čistej súčasnej hodnoty budúcich peňažných tokov so zohľadnením miery neistoty jednotlivých možných scénarov projektu (časť III, bod 3).

Spoločnosť nemá organizačné zložky v zahraničí.

#### d) Zásoby

Zásoby nakupované sa oceňujú obstarávacou cenou, ktorá zahrňuje cenu, za ktorú sa majetok obstaral, a náklady súvisiace s obstaraním (clo, prepravu, poistné, provízie a pod.) Spoločnosť účtuje o zásobách spôsobom A tak, ako to definujú postupy účtovania. Úbytok zásob sa účtuje v cene zistenej metódou váženého aritmetického priemeru.

Spoločnosť v bežnom roku netvorila žiadne zásoby vlastnou činnosťou.

Ak sú obstarávacia cena alebo vlastné náklady zásob vyššie než ich čistá realizačná hodnota ku dňu, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka, vytvára sa opravná položka k zásobám vo výške rozdielu medzi ich ocenením v účtovníctve a ich čistou realizačnou hodnotou. Čistá realizačná hodnota je predpokladaná predajná cena zásob znížená o predpokladané náklady na ich dokončenie a náklady súvisiace s ich predajom.

#### e) Pohľadávky

Pohľadávky sa pri ich vzniku oceňujú ich menovitou hodnotou. Opravná položka sa vytvára k pochybným a nedobytným pohľadávkam, kde existuje riziko nevykonalnosti pohľadávok.

Ak je zostatková doba splatnosti pohľadávky dlhšia než jeden rok, vytvára sa opravná položka, ktorá predstavuje rozdiel medzi menovitou a súčasnou hodnotou pohľadávky. Súčasná hodnota pohľadávky sa počíta ako súčet súčinov budúcich peňažných príjmov a príslušných diskontných faktorov.

#### f) Finančné účty

Finančné účty tvorí peňažná hotovosť, zostatky na bankových účtoch a krátkodobý finančný majetok pričom riziko zmeny hodnoty tohto majetku je zanedbateľne nízke.

**g) Náklady budúcich období a príjmy budúcich období**

Náklady budúcich období a príjmy budúcich období sú vykázané vo výške, ktorá je potrebná na dodržanie zásady vecnej a časovej súvislosti s účtovným obdobím.

**h) Opravné položky**

Opravné položky sa tvoria na základe zásady opatrnosti, ak je opodstatnené predpokladať, že došlo k zníženiu hodnoty majetku oproti jeho oceneniu v účtovníctve. Opravná položka sa účtuje v sume opodstatneného predpokladu zníženia hodnoty majetku oproti jeho oceneniu v účtovníctve.

**i) Rezervy**

Rezerva je záväzok predstavujúci existujúcu povinnosť Spoločnosti, ktorá vznikla z minulých udalostí a je pravdepodobné, že v budúcnosti zníži jej ekonomické úžitky. Rezervy sú záväzky s neurčitým časovým vymedzením alebo výškou a oceňujú sa odhadom v sume potrebnej na splnenie existujúcej povinnosti ku dňu, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka.

Tvorba rezervy sa účtuje na vecne príslušný nákladový alebo majetkový účet, ku ktorému záväzok príslúcha. Použitie rezervy sa účtuje na ľarchu vecne príslušného účtu rezerv so súvzťažným zápisom v prospech vecne príslušného účtu záväzkov. Rozpustenie nepotrebných rezerv alebo jej časti sa účtuje opačným účtovným zápisom ako sa účtovala tvorba rezervy.

Rezerva na bonusy, rabaty, skontá a vrátenie kúpnej ceny pri reklamácii sa tvorí ako zníženie pôvodne dosiahnutých výnosov so súvzťažným zápisom v prospech účtu rezerv.

Spoločnosť vytvorila rezervy na zamestnanecké bonusy, odchodné do dôchodku, životné a pracovné jubileá, na nevyčerpanú dovolenku vrátane sociálneho zabezpečenia a na nevyfakturované dodávky.

**j) Záväzky**

Záväzky pri ich vzniku sa oceňujú menovitou hodnotou. Záväzky pri ich prevzatí sa oceňujú obstarávacou cenou. Ak sa pri inventarizácii zistí, že suma záväzkov je iná ako ich výška v účtovníctve, uvedú sa záväzky v účtovníctve a v účtovej závierke v tomto zistenom ocenení.

**k) Zamestnanecké požitky**

Platy, mzdy, príspevky do štátnych dôchodkových a poisťných fondov, platená ročná dovolenka a platená zdravotná dovolenka, bonusy a ostatné nepeňažné požitky (napr. zdravotná starostlivosť) sa účtujú v účtovnom období, s ktorým vecne a časovo súvisia.

Rezerva na odchodné do dôchodku a životné a pracovné jubileá bola vytvorená v súlade s ustanoveniami aktuálnej kolektívnej zmluvy s použitím metód poisťnej matematiky.

**l) Splatná daň z príjmu**

Daň z príjmov sa účtuje do nákladov Spoločnosti v období vzniku daňovej povinnosti a v priloženom výkaze ziskov a strát Spoločnosti je vypočítaná zo základu vyplývajúceho z hospodárskeho výsledku pred zdanením, ktorý bol upravený o pripočítateľné a odpočítateľné položky z titulu trvalých a dočasných úprav daňového základu a umorenia straty. Daňový záväzok je uvedený po znížení o preddavky na daň z príjmov, ktoré Spoločnosť uhradila v priebehu roka. V prípade, že uhradené preddavky na daň z príjmu v priebehu roka sú vyššie ako daňová povinnosť za tento rok, Spoločnosť vykazuje výslednú daňovú pohľadávku.

Poznámky Úč POD 3-01  
TRANSPETROL, a.s.

10

IČO: 31341977  
DIČ: 2020403715

**m) Odložená daň z príjmu**

Odložená daň z príjmu vyplýva z:

- a) rozdielov medzi účtovnou hodnotou majetku a účtovnou hodnotou záväzkov vykázanou v súvahe a ich daňovou základňou,
- b) možnosti umorovať daňovú stratu v budúcnosti, pod ktorou sa rozumie možnosť odpočítať daňovú stratu od základu dane v budúcnosti,
- c) možnosti previesť nevyužitú daňovú odpočty a iné daňové nároky do budúcich období.

Odložená daňová pohľadávka sa účtuje iba do takej výšky, do akej je pravdepodobné, že bude možné dočasné rozdiely vyrovnat' voči budúcemu základu dane.

Pri výpočte odloženej dane sa použije sadzba dane z príjmov, o ktorej sa predpokladá, že bude platiť v čase vyrovnania odloženej dane.

**n) Výdavky budúcich období a výnosy budúcich období**

Výdavky budúcich období a výnosy budúcich období sú vykázané vo výške, ktorá je potrebná na dodržanie zásady vecnej a časovej súvislosti s účtovným obdobím.

**o) Cudzí mena**

Majetok a záväzky vyjadrené v cudzej mene (okrem preddavkov prijatých a poskytnutých) sa prepočítavajú na eurá referenčným výmenným kurzom určeným a vyhláseným Európskou centrálnou bankou alebo Národnou bankou Slovenska v deň predchádzajúci dňu uskutočnenia účtovného prípadu alebo v deň, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka. Vzniknuté kurzové rozdiely sa účtujú s vplyvom na výsledok hospodárenia.

**p) Vykazovanie výnosov**

Výnosy z predaja služieb sa vykazujú v účtovnom období, v ktorom boli služby poskytnuté s ohľadom na stav rozpracovanosti danej služby. Tento je zistený na základe skutočne poskytnutých služieb ako pomernej časti k celkovému rozsahu dohodnutých služieb.

Výnosy sa vykazujú po odpočítaní dane z pridanej hodnoty, zliav a zrážok (rabaty, bonusy, skontá, dobropisy a pod.). Výnosové úroky sa účtujú rovnomerne v účtovných obdobiach, ktorých sa vecne a časovo týkajú. Výnosy z dividend sa zaúčtujú v čase vzniku práva Spoločnosti na prijatie platby.

Výnosy Spoločnosti tvoria najmä tržby z prepravy a skladovania ropy, ako aj výnosy z poskytovania služieb, z prenájmu optických káblov, prenájmu ropných nádrží, dividend a pod.

Poznámky Úč POD 3-01  
TRANSPETROL a.s.

11

IČO: 31341977  
DIČ: 2020403715

### III. INFORMÁCIE, KTORÉ DOPLNĽUJÚ A VYSVETLÚJÚ POLOŽKY SÚVAHY

#### AKTÍVA

#### 1. Dlhodobý nehmotný majetok

Prehľad pohybu dlhodobého nehmotného majetku za bežné účtovné obdobie je uvedený nižšie:

	Aktivované náklady na vývoj	Softvér	Ocenenie práva	Goodwill	Ostatný DNM	Obstarávaný DNM	Poskytnuté preddavky na DNM	Spolu
<b>Dlhodobý nehmotný majetok</b>								
Prvotné ocenenie	0	30 041 332	61 328	0	1 994 209	3 829 703	0	35 926 572
Stav k 1.1.2020	0	0	0	0	0	2 947 564	0	2 947 564
Prírastky	0	2 468 812	0	0	0	454 294	0	2 923 106
Úbytky	0	5 339 365	0	0	0	-5 339 365	0	0
Presuny	0	32 911 885	61 328	0	1 994 209	983 608	0	35 951 030
Stav k 31.12.2020	0	20 737 339	1 406	0	1 696 848	0	0	22 435 593
Oprávky	0	3 377 032	1 534	0	180 335	0	0	3 558 901
Stav k 1.1.2020	0	2 468 812	0	0	0	0	0	2 468 812
Prírastky	0	0	0	0	0	0	0	0
Úbytky	0	0	0	0	0	0	0	0
Presuny	0	21 645 559	2 940	0	1 877 183	0	0	23 525 682
Stav k 31.12.2020	0	15 175	0	0	0	123 232	0	138 407
Opravné položky	0	0	0	0	0	0	0	0
Stav k 1.1.2020	0	0	0	0	0	0	0	0
Prírastky	0	0	0	0	0	0	0	0
Úbytky	0	0	0	0	0	0	0	0
Presuny	0	15 175	0	0	0	123 232	0	138 407
Stav k 31.12.2020	0	9 288 818	59 922	0	297 361	3 706 471	0	13 352 572
Zostatková hodnota	0	11 251 151	58 388	0	117 026	860 376	0	12 286 941
Stav k 1.1.2020	0	11 251 151	58 388	0	117 026	860 376	0	12 286 941
Stav k 31.12.2020	0	11 251 151	58 388	0	117 026	860 376	0	12 286 941

Poznámky Úč POD 3-01  
TRANSPETROL a.s.

12

IČO: 31341977  
DIČ: 2020403715

Informácie za predchádzajúce účtovné obdobie sú uvedené v nasledujúcej tabuľke:

Dlhodobý nehmotný majetok	Aktivované náklady na vývoj			Goodwill	Ostatný DNM	Obstarávaný DNM	Poskytnuté preddavky na DNM	Spolu
	Softvér	Oceniiteľné práva						
<b>Prvotné ocenenie</b>								
Stav k 1.1.2019	0	24 282 004	0	0	1 994 209	5 863 419	0	32 139 632
Prírastky	0	0	0	0	0	3 786 940	0	3 786 940
Úbytky	0	0	0	0	0	0	0	0
Presuny	0	5 759 328	61 328	0	0	-5 820 656	0	0
<b>Stav k 31.12.2019</b>	<b>0</b>	<b>30 041 332</b>	<b>61 328</b>	<b>0</b>	<b>1 994 209</b>	<b>3 829 703</b>	<b>0</b>	<b>35 926 572</b>
<b>Oprávky</b>								
Stav k 1.1.2019	0	17 632 448	0	0	1 516 513	0	0	19 148 961
Prírastky	0	3 211 899	1 406	0	180 335	0	0	3 393 640
Úbytky	0	107 008	0	0	0	0	0	107 008
Presuny	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Stav k 31.12.2019</b>	<b>0</b>	<b>20 737 339</b>	<b>1 406</b>	<b>0</b>	<b>1 696 848</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>22 435 593</b>
<b>Opravné položky</b>								
Stav k 1.1.2019	0	133 637	0	0	0	462 483	0	596 120
Prírastky	0	0	0	0	0	0	0	0
Úbytky	0	118 462	0	0	0	339 251	0	457 713
Presuny	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Stav k 31.12.2019</b>	<b>0</b>	<b>15 175</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>123 232</b>	<b>0</b>	<b>138 407</b>
<b>Zostatková hodnota</b>								
Stav k 1.1.2019	0	6 515 919	0	0	477 696	5 400 936	0	12 394 551
Stav k 31.12.2019	0	9 288 818	59 922	0	297 361	3 706 471	0	13 352 572

K 31. decembru 2020 a 2019 nebolo na dlhodobý nehmotný majetok zriadené záložné právo v prospech tretej osôb. Všetky nehmotné aktíva boli obstarané externe, žiadny dlhodobý nehmotný majetok nebol vytvorený vlastnou činnosťou. K 31. decembru 2020 a 2019 Spoločnosť nemá dlhodobý nehmotný majetok, pri ktorom má obmedzené právo nakladať s ním. Drobný dlhodobý nehmotný majetok zaúčtovaný priamo do nákladov predstavoval za obdobie roku 2020 čiastku 6 003 EUR (2019: 0 EUR).

Dlhodobý nehmotný majetok k 31.12.2020 nie je poistený (k 31.12.2019 nebol poistený).

**Dlhodobý nehmotný majetok**

	Hodnota k 31.12.2020	Hodnota k 31.12.2019
Náklady na výskum vynaložené v účtovnom období	0	0
Náklady na vývoj vynaložené v účtovnom období, z toho:	0	0

Poznámky Úč POD 3-01  
TRANSPETROL a.s.

IČO: 31341977  
DIČ: 2020403715

13

## 2. Dlhodobý hmotný majetok

Prehľad pohybu dlhodobého hmotného majetku za bežné účtovné obdobie je uvedený nižšie:

Dlhodobý hmotný majetok	Pozemky	Stavby	Samostatné hnuiteľné veci a súbory hnuiteľných vecí		Pestovateľské celky trvalých porastov	Základné stádo a ťažné zvieratá	Ostatný DHM	Obstarávaný DHM	Poskytnuté preddavky na DHM	Spolu
			hnuiteľné veci	hnuiteľných vecí						
<b>Prvotné ocenenie</b>	<b>3 930 094</b>	<b>364 715 844</b>	<b>150 616 829</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>759 702</b>	<b>32 496 502</b>	<b>1 046 132</b>	<b>553 565 103</b>
Prírastky	0	0	0	0	0	0	0	16 153 602	0	16 153 602
Úbytky	0	0	2 234 412	0	0	0	0	0	1 046 132	3 280 544
Presuny	0	4 130 580	9 460 120	0	0	0	0	-13 590 700	0	0
<b>Stav k 31.12.2020</b>	<b>3 930 094</b>	<b>368 846 424</b>	<b>157 842 537</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>759 702</b>	<b>35 059 404</b>	<b>0</b>	<b>566 438 161</b>
<b>Oprávky</b>	<b>0</b>	<b>176 376 768</b>	<b>116 581 778</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>123 407</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>293 081 953</b>
Prírastky	0	7 384 879	8 164 196	0	0	0	22 993	0	0	15 572 068
Úbytky	0	0	2 234 411	0	0	0	0	0	0	2 234 411
Presuny	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Stav k 31.12.2020</b>	<b>0</b>	<b>183 761 647</b>	<b>122 511 563</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>146 400</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>306 419 610</b>
<b>Opravné položky</b>	<b>0</b>	<b>5 418 017</b>	<b>1 514 460</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1 919 183</b>	<b>0</b>	<b>8 851 660</b>
Prírastky	0	333 000	0	0	0	0	0	0	0	333 000
Úbytky	0	32 033	5 924	0	0	0	0	189 711	0	227 668
Presuny	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Stav k 31.12.2020</b>	<b>0</b>	<b>5 718 984</b>	<b>1 508 536</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1 729 472</b>	<b>0</b>	<b>8 956 992</b>
<b>Zostatková hodnota</b>	<b>3 930 094</b>	<b>182 921 059</b>	<b>32 520 591</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>636 295</b>	<b>30 577 319</b>	<b>1 046 132</b>	<b>251 631 490</b>
<b>Stav k 1.1.2020</b>	<b>3 930 094</b>	<b>179 365 793</b>	<b>33 822 438</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>613 302</b>	<b>33 329 932</b>	<b>0</b>	<b>251 061 559</b>

\*Súčasťou stavieb je technologická náplň ropovodu a skladovacie nádrži v obstarávacej cene 55 572 tis. EUR (za rok 2019: 55 572 tis. EUR) a zostatkovej cene 25 213 tis. EUR k 31. decembru 2020 (31. december 2019: zostatková cena 25 241 tis. EUR). Ako je uvedené v poznámke II.b) v roku 2020 a 2019 bola účtovná zostatková hodnota technologickej náplne prepočítaná v súlade s účtovnou zásadou a znížená o 0 tis. EUR (za rok 2019: 336 tis. EUR). Ročný odpis technologickej náplne za rok 2020 predstavuje 28 tis. EUR (za rok 2019: 28 tis. EUR).

Spoločnosť má k dispozícii technologickú náplň ropovodu a skladovacích nádrží nad úroveň minimálnej potreby technologickej náplne pre zabezpečenie prevádzkyschopnosti ropovodného systému. Táto je určená pre ropovodné prepojenie Bratislava-Schwechat a na ďalšie rozvojové projekty Spoločnosti.

Poznámky Úč POD 3-01  
TRANSPETROL a.s.

14

IČO: 31341977  
DIČ: 2020403715

Informácie za predchádzajúce účtovné obdobie sú uvedené v nasledujúcej tabuľke:

Dlhodobý hmotný majetok	Pozemky	Stavby	Samostatné hnutelné veci a súbory hnutelných vecí	Pestovateľské celky trvalých porastov	Základné stádo a ťažné zvieratá	Ostatný DHM	Obstarávaný DHM	Poskytnuté preddavky na DHM	Spolu
Prvotné ocenenie	3 929 426	349 656 693	138 384 801	0	0	759 702	35 272 189	391 408	528 394 219
Stav k 1.1.2019	0	0	0	0	0	0	22 890 310	3 445 990	26 336 300
Prírastky	0	677 008	488 408	0	0	0	0	0	1 165 416
Úbytky	668	15 736 159	12 720 436	0	0	0	-31 224 801	2 767 538	-0
Presuny	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Stav k 31.12.2019</b>	<b>3 930 094</b>	<b>364 715 844</b>	<b>150 616 829</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>759 702</b>	<b>32 496 502</b>	<b>1 046 132</b>	<b>553 565 103</b>
Oprávky	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Stav k 1.1.2019	0	169 680 861	108 842 207	0	0	100 414	0	0	278 623 482
Prírastky	0	7 372 915	8 206 604	0	0	22 993	0	0	15 602 512
Úbytky	0	677 008	467 033	0	0	0	0	0	1 144 041
Presuny	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Stav k 31.12.2019</b>	<b>0</b>	<b>176 376 768</b>	<b>116 581 778</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>123 407</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>293 081 953</b>
Opravné položky	0	4 457 845	1 589 240	0	0	0	2 057 935	211 648	8 316 668
Stav k 1.1.2019	0	1 011 117	0	0	0	0	0	0	1 011 117
Prírastky	0	50 945	74 780	0	0	0	138 752	211 648	476 125
Úbytky	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Presuny	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Stav k 31.12.2019</b>	<b>0</b>	<b>5 418 017</b>	<b>1 514 460</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1 919 183</b>	<b>0</b>	<b>8 851 660</b>
Zostatková hodnota	3 929 426	175 517 987	27 953 354	0	0	659 288	33 214 254	179 760	241 454 069
Stav k 1.1.2019	3 930 094	182 921 059	32 520 591	0	0	636 295	30 577 319	1 046 132	251 631 490

K 31. decembru 2020 a 2019 nebolo na dlhodobý hmotný majetok zriadené záložné právo v prospech tretích osôb. Všetky hmotné aktíva boli obstarané externe, žiadny dlhodobý hmotný majetok nebol vytvorený vlastnou činnosťou. K 31. decembru 2020 Spoločnosť nemá dlhodobý hmotný majetok, pri ktorom má obmedzené právo nakladať s ním. Drobný dlhodobý hmotný majetok zaúčtovaný priamo do nákladov predstavoval za obdobie roku 2020 čiastku 96 831 EUR (2019: 235 417 EUR).

\*Spoločnosť ku koncu účtovného obdobia prehodnotila ocenenie majetku oproti jeho oceneniu v účtovníctve. Spoločnosť k 31. decembru 2020 má vytvorenú opravnú položku k investičným nehnuteľnostiam vo výške 5 023 tis. EUR (2019: 4 653 tis. EUR) reflektujúcu nižšie tržové ceny nehnuteľností oproti oceneniu v účtovníctve, k ostatným nehnuteľnostiam vo výške 696 tis. EUR (2019: 765 tis. EUR). Spoločnosť má taktiež vytvorenú opravnú položku 1 509 tis. EUR k ostatnému hmotnému majetku (2019: 1 514 tis. EUR).

Dlhodobý majetok Spoločnosti (najmä budovy, skladovacie nádrže, ropovodné potrubia, zásoby ropy) je poistený pre prípad škôd spôsobených krádežou, živelnou pohromou na poisťnú sumu 1 242 644 649 EUR (2019: 1 490 264 205 EUR).

Poznámky Úč POD 3-01  
TRANSPETROL a.s.

15

IČO: 31341977  
DIČ: 2020403715

### 3. Dlhodobý finančný majetok

Přehľad pohybu dlhodobého finančného majetku za bežné účtovné obdobie je uvedený nižšie:

Dlhodobý finančný majetok	Podielové CP a podiely s podielovou CP a podiely v ÚJ		Ostatné realizovateľné cenné prepojených papiera ÚJ		Pôžičky ÚJ		Pôžičky v rámci podielovej účasti okrem prepojených ÚJ		Ostatné pôžičky ÚJ		Dlhové CP a Ostatný DFM		Pôžičky a ostatný DFM s dobou splatnosti najviac jeden rok		Účty v bankách s dobou viazanosti dlhšou ako jeden rok		Poskytnuté preddávky na DFM		Spolu
	ÚJ	ÚJ	ÚJ	ÚJ	ÚJ	ÚJ	ÚJ	ÚJ	ÚJ	ÚJ	ÚJ	ÚJ	ÚJ	ÚJ	ÚJ	ÚJ	ÚJ	ÚJ	
Prvotné ocenenie																			
Stav k 1.1.2020	76 109 155	1 656 614	0	7 023 427	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0 84 789 196
Prírastky	0	0	0	394 481	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	394 481
Úbytky	0	1 131 481	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 131 481
Presuny	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Stav k 31.12.2020	76 109 155	525 133	0	7 417 908	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0 84 052 196
Opravné položky																			
Stav k 1.1.2020	7 898 155	756 660	0	7 023 427	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0 15 678 242
Prírastky	0	0	0	394 481	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	394 481
Úbytky	0	756 660	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	756 660
Presuny	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Stav k 31.12.2020	7 898 155	0	0	7 417 908	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0 15 316 063
Účtovná hodnota																			
Stav k 1.1.2020	68 211 000	899 953	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0 69 110 953
Stav k 31.12.2020	68 211 000	525 133	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0 68 736 133

Informácie o vytvorených opravných položkách k dlhodobému finančnému majetku sú uvedené v časti VIII. týchto poznámok.

Poznámky Úč POD 3-01  
TRANSPETROL a.s.

16

IČO: 31341977  
DIČ: 2020403715

Informácie za predchádzajúce účtovné obdobie sú uvedené v nasledujúcej tabuľke:

Prvotné ocenenie	Podielové CP a podielové CP a podiely v ÚJ		Ostatné realizovateľné cenné papiere ÚJ	Pôžičky v rámci podielovej účasti ÚJ	Pôžičky a ostatný DFM s dobou splatnosti najviac jeden rok	Účty v bankách s dobou viazanosti dlhšou ako jeden rok	Obstarávaný DFM	Poskytnuté preddavky na DFM	Spolu
	ÚJ	ÚJ							
Stav k 1.1.2019	76 109 155	1 656 614	0	5 976 798	0	0	0	0	83 742 567
Prírastky	0	0	0	1 046 629	0	0	0	0	1 046 629
Úbytky	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Presuny	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Stav k 31.12.2019</b>	<b>76 109 155</b>	<b>1 656 614</b>	<b>0</b>	<b>7 023 427</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>84 789 196</b>
Opravné položky									
Stav k 1.1.2019	7 898 155	887 240	0	4 620 815	0	0	0	0	13 406 210
Prírastky	0	0	0	2 402 612	0	0	0	0	2 402 612
Úbytky	0	130 580	0	0	0	0	0	0	130 580
Presuny	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Stav k 31.12.2019</b>	<b>7 898 155</b>	<b>756 660</b>	<b>0</b>	<b>7 023 427</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>15 678 242</b>
Účtovná hodnota									
Stav k 1.1.2019	68 211 000	769 374	0	1 355 983	0	0	0	0	70 336 357
Stav k 31.12.2019	68 211 000	899 954	0	0	0	0	0	0	69 110 954

Informácie o záložnom práve prípadne obmedzenom práve disponovať s dlhodobým finančným majetkom:

Dlhodobý finančný majetok, na ktorý je zriadené záložné právo	Hodnota k 31.12.2020	Hodnota k 31.12.2019
Dlhodobý finančný majetok, pri ktorom má účtovná jednotka obmedzené právo s ním nakladať	0	0

Poznámky Úč POD 3-01  
TRANSPETROL, a.s.

17

IČO: 31341977  
DIC: 2020403715

Výška vlastného imania k 31. decembru 2020, výsledok hospodárenia za bežné účtovné obdobie a iné informácie o týchto účtovných jednotkách sú uvedené v nasledujúcej tabuľke (neauditované):

Obchodné meno a sídlo	Podiel na ZI v %	Podiel na iných zložkách vlastného imania v %	Výška vlastného imania	Výsledok hospodárenia	Výška príspevkov do kapitálových fondov z príspevkov	Účtovná hodnota DFM
<b>Rozhodujúci vplyv</b>						
BSP Bratislava-Schwechat (1)	74,00	74,00	-8 910 279	-439 403	0	0
SPS (2)	86,55	86,55	87 862 465	1 913 753	0	68 211 000
<b>Podstatný vplyv</b>						
Energotel (3)	20,00	20,00	5 321 473	880 026	0	525 133
<b>Spolu</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>68 736 133</b>

Informácie za predchádzajúce účtovné obdobie sú uvedené v nasledujúcej tabuľke:

Obchodné meno a sídlo	Podiel na ZI v %	Podiel na iných zložkách vlastného imania v %	Výška vlastného imania	Výsledok hospodárenia	Výška príspevkov do kapitálových fondov z príspevkov	Účtovná hodnota DFM
<b>Rozhodujúci vplyv</b>						
BSP Bratislava-Schwechat (1)	74,00	74,00	-8 161 921	-675 108	0	0
SPS (2)	86,55	86,55	85 966 986	1 353 697	0	68 211 000
<b>Podstatný vplyv</b>						
Energotel (3)	20,00	20,00	6 918 914	1 406 983	0	525 133
SWS (4)	48,85	48,85	456 906	-554 846	0	374 820
<b>Spolu</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>69 110 953</b>

(1) V decembri 2003 Spoločnosť spolu s OMV založila dcérsku spoločnosť BSP Bratislava-Schwechat pipeline GmbH, Parkring 10, 1010 Vienna, Rakúsko („BSP“). Zapísané základné imanie BSP v obchodnom registri Rakúskej republiky predstavuje k 31. decembru 2020 čiastku 10 553 tis. EUR (k 31. decembru 2019: 10 553 tis. EUR).

Vzhľadom na zvyšujúcu sa neistotu v projekte BSP, hodnotu podielu Spoločnosti na vlastnom imaní BSP, vedenie Spoločnosti posúdilo riziko znehodnotenia a vyhodnotilo predpokladanú návratnosť tejto investície k 31. decembru 2019. Výsledkom bolo zvýšenie opravnej položky v roku 2019 k dlhodobej poskytnutej pôžičke o sumu 2 402 tis. EUR. Zostatková hodnota pôžičky je 0 EUR k 31. decembru 2019. Podrobnejšie informácie sú uvedené v časti V. a VIII.V r. 2020 bola BSP poskytnutá pôžička vo výške 360 000 EUR a úroky k 31.12.2020 vo výške 34 481 EUR. Zároveň bola vytvorená aj opravná položka v celkovej výške 394 481 EUR.

(2) Spoločnosť počas roka 2013 založila Spoločnosť pre skladovanie, a.s. (SpS) nepeňažným vkladom v hodnote 68 211 000 EUR. Spoločnosť nadobudla v SpS podiel vo výške 86,55%. Hodnota nepeňažného vkladu bola stanovená nezávislým znalcom. Rozdiel medzi uznanou hodnotou nepeňažného vkladu a účtovnou zostatkovou hodnotou (61 881 tis. EUR) predstavoval finančný výnos 6 329 633 EUR v roku 2013. Súvisiaci vplyv na odložený daňový záväzok z odúčtovania dlhodobého hmotného majetku pri vklade predstavoval v roku 2013 pokles o 2 038 tis. EUR.

(3) Spoločnosť vlastní akcie Energotelu, a.s., ktoré sú vykázané v obstarávacej hodnote k 31. decembru 2020 vo výške 525 133 EUR (k 31. decembru 2019: 525 133 EUR).

(4) Spoločnosť predala 9. januára 2020 podiel v pridruženej spoločnosti SWS spoločnosti SLOVNAFT a.s.

Poznámky Úč POD 3-01  
 TRANSPETROL, a.s.

18

 IČO: 31341977  
 DIC: 2020403715

**4. Zásoby**

Vývoj opravnej položky k zásobám v priebehu bežného účtovného obdobia je uvedený v nasledujúcej tabuľke:

Zásoby	Stav k		Zúčtovanie OP z dôvodu zániku opodstatnenos ti	Zúčtovanie OP z dôvodu vyraďenia majetku z účtovníctva	Stav k 31.12.2020
	1.1.2020	Tvorba OP			
Materiál	830 012	19 733	0	373	849 373
<b>Zásoby spolu</b>	<b>830 012</b>	<b>19 733</b>	<b>0</b>	<b>373</b>	<b>849 373</b>

Opravná položka bola tvorená na základe vekovej štruktúry zásob.

Informácie za predchádzajúce účtovné obdobie sú uvedené v nasledujúcej tabuľke:

Zásoby	Stav k		Zúčtovanie OP z dôvodu zániku opodstatnenos ti	Zúčtovanie OP z dôvodu vyraďenia majetku z účtovníctva	Stav k 31.12.2019
	1.1.2019	Tvorba OP			
Materiál	825 227	71 273	0	66 488	830 012
<b>Zásoby spolu</b>	<b>825 227</b>	<b>71 273</b>	<b>0</b>	<b>66 488</b>	<b>830 012</b>

Informácie o záložnom práve prípadne obmedzenom práve disponovať so zásobami:

Zásoby	Hodnota k 31.12.2020	Hodnota k 31.12.2019
Zásoby, na ktoré je zriadené záložné právo	0	0
Zásoby, pri ktorých má účtovná jednotka obmedzené právo s nimi nakladať	0	0

Poznámky Úč POD 3-01  
TRANSPETROL, a.s.

19

IČO: 31341977  
DIC: 2020403715

## 5. Pohľadávky

Vývoj opravnej položky v priebehu bežného účtovného obdobia je zobrazený v nasledujúcej tabuľke:

	Pohľadávky		Zúčtovanie OP		Zúčtovanie OP		Stav k 31.12.2020
	Stav k 1.1.2020	Tvorba OP	z dôvodu zániku opodstatnenosti	z dôvodu vyradenia majetku z účtovníctva	z dôvodu zániku opodstatnenosti	z dôvodu vyradenia majetku z účtovníctva	
<b>Krátkodobé pohľadávky z obchodného styku, z toho:</b>	290 709	0	0	395	0	0	290 314
Pohľadávky voči prepojeným účtovným jednotkám	0	0	0	0	0	0	0
Pohľadávky v rámci podielovej účasti okrem pohľadávok voči prepojeným účtovným jednotkám	0	0	0	0	0	0	0
Ostatné pohľadávky z obchodného styku	290 709	0	0	395	0	0	290 314
<b>Ostatné krátkodobé pohľadávky:</b>	0	0	0	0	0	0	0
<b>Krátkodobé pohľadávky spolu</b>	<b>290 709</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>395</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>290 314</b>

Informácie za predchádzajúce účtovné obdobie sú uvedené v nasledujúcej tabuľke:

	Pohľadávky		Zúčtovanie OP		Zúčtovanie OP		Stav k 31.12.2019
	Stav k 1.1.2019	Tvorba OP	z dôvodu zániku opodstatnenosti	z dôvodu vyradenia majetku z účtovníctva	z dôvodu zániku opodstatnenosti	z dôvodu vyradenia majetku z účtovníctva	
<b>Krátkodobé pohľadávky z obchodného styku, z toho:</b>	280 132	10 577	0	0	0	0	290 709
Pohľadávky voči prepojeným účtovným jednotkám	0	0	0	0	0	0	0
Pohľadávky v rámci podielovej účasti okrem pohľadávok voči prepojeným účtovným jednotkám	0	0	0	0	0	0	0
Ostatné pohľadávky z obchodného styku	280 132	10 577	0	0	0	0	290 709
<b>Ostatné krátkodobé pohľadávky, z toho:</b>	<b>251 798</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>251 798</b>	<b>0</b>
Iné pohľadávky	251 798	0	0	0	0	251 798	0
<b>Krátkodobé pohľadávky spolu</b>	<b>531 930</b>	<b>10 577</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>251 798</b>	<b>290 709</b>

Opravná položka je tvorená na pohľadávky po lehote splatnosti.

Poznámky Úč POD 3-01  
TRANSPETROL, a.s.

20

IČO: 31341977  
DIC: 2020403715

Dlhodobé pohľadávky Spoločnosti sú v lehote splatnosti. Veková štruktúra krátkodobých pohľadávok Spoločnosti k 31. decembru 2020 je uvedená v nasledujúcej tabuľke:

Názov položky	V lehote splatnosti	Po lehote splatnosti	Pohľadávky spolu
<b>Krátkodobé pohľadávky z obchodného styku, z toho:</b>	<b>6 180 965</b>	<b>154 025</b>	<b>6 334 990</b>
Pohľadávky voči prepojeným účtovným jednotkám	1 856 383	0	1 856 383
Pohľadávky v rámci podielovej účasti okrem pohľadávok voči prepojeným účtovným jednotkám	34 967	0	34 967
Ostatné pohľadávky z obchodného styku	4 289 615	154 025	4 443 640
<b>Ostatné krátkodobé pohľadávky, z toho:</b>	<b>1 694 396</b>	<b>136 289</b>	<b>1 830 685</b>
Čistá hodnota zákazky	0	0	0
Pohľadávky voči prepojeným účtovným jednotkám	0	0	0
Pohľadávky v rámci podielovej účasti okrem pohľadávok voči prepojeným účtovným jednotkám	0	0	0
Pohľadávky voči spoločníkom, členom a združeniu	0	0	0
Sociálne poistenie	0	0	0
Daňové pohľadávky a dotácie	135 898	0	135 898
Pohľadávky z derivátových operácií	0	0	0
Iné pohľadávky	1 558 498	136 289	1 694 787
<b>Krátkodobé pohľadávky spolu</b>	<b>7 875 361</b>	<b>290 314</b>	<b>8 165 675</b>

Informácie za predchádzajúce účtovné obdobie sú uvedené v nasledujúcej tabuľke:

Názov položky	V lehote splatnosti	Po lehote splatnosti	Pohľadávky spolu
<b>Krátkodobé pohľadávky z obchodného styku, z toho:</b>	<b>7 628 007</b>	<b>3 551</b>	<b>7 631 558</b>
Pohľadávky voči prepojeným účtovným jednotkám	1 993 203	0	1 993 203
Pohľadávky v rámci podielovej účasti okrem pohľadávok voči prepojeným účtovným jednotkám	10 481	0	10 481
Ostatné pohľadávky z obchodného styku	5 624 323	3 551	5 627 874
<b>Ostatné krátkodobé pohľadávky, z toho:</b>	<b>674 813</b>	<b>149 187</b>	<b>824 000</b>
Čistá hodnota zákazky	0	0	0
Pohľadávky voči prepojeným účtovným jednotkám	0	0	0
Pohľadávky v rámci podielovej účasti okrem pohľadávok voči prepojeným účtovným jednotkám	0	0	0
Pohľadávky voči spoločníkom, členom a združeniu	0	0	0
Sociálne poistenie	0	0	0
Daňové pohľadávky a dotácie	674 813	0	674 813
Pohľadávky z derivátových operácií	0	0	0
Iné pohľadávky	0	149 187	149 187
<b>Krátkodobé pohľadávky spolu</b>	<b>8 302 820</b>	<b>152 738</b>	<b>8 455 558</b>

Na pohľadávky Spoločnosti nie je k 31. decembru 2020 a k 31. decembru 2019 zriadené záložné právo.

Poznámky Úč POD 3-01  
TRANSPETROL, a.s.

21

IČO: 31341977  
DIC: 2020403715**6. Poskytnuté pôžičky**

Prehľad poskytnutých pôžičiek (vykázaných časti Dlhodobý finančný majetok) je uvedený v nasledujúcej tabuľke:

Názov položky	Mena	Úrok p. a. v %	Dátum splatnosti	Suma istiny v príslušnej mene		Suma istiny v mene EUR	
				k 31.12.2020	k 31.12.2019	k 31.12.2020	k 31.12.2019
<b>Dlhodobé pôžičky, z toho:</b>							
Pôžička dcérskej spoločnosti BSP	EUR	6m EURIBOR+ 2,6%	31.12.2021	x	6 898 050	0	6 898 050
<b>Krátkodobé pôžičky, z toho:</b>							
Pôžička dcérskej spoločnosti BSP		6m EURIBOR+ 2,6%	31.12.2021		7 258 050	x	7 258 050
<b>Spolu</b>					<b>7 258 050</b>		<b>6 898 050</b>

V rokoch 2011, 2012, 2013, 2014, 2015, 2016, 2017 a Spoločnosť poskytla pôžičku dcérskej spoločnosti BSP Bratislava-Schwechat pipeline GmbH („BSP“) vo výške 1 110 000 EUR, 800 000 EUR, 489 500 EUR, 800 000 EUR, 550 990 EUR, 935 560 EUR a 477 700 EUR. V rokoch 2018, 2019 a 2020 Spoločnosť poskytla dodatočnú pôžičku dcérskej spoločnosti BSP vo výške 700 000 EUR, 1 034 300 EUR a 360 000 EUR spolu vo výške 7 258 tis. EUR. Tieto pôžičky sú splatné do 31. decembra 2021 pri úrokovej sadzbe 6M EURIBOR + 2,6 % p.a. K poskytnutej pôžičke je vytvorená opravná položka k 31. decembru 2020 v sume 7 258 tis. EUR (k 31. decembru 2019 v sume 7 023 tis. EUR) (časť III.bod 3 a časť VIII.).

Pomerná kumulovaná časť úrokov z poskytnutých pôžičiek k 31. decembru 2020 predstavuje čiastku 159 858 EUR (k 31. decembru 2019 predstavuje čiastku 125 377 EUR).

**7. Finančné účty**

Finančnými účtami môže Spoločnosť voľne disponovať.

Informácie o finančných účtoch okrem krátkodobého finančného majetku sú uvedené nižšie:

Názov položky	Stav k 31.12.2020	Stav k 31.12.2019
Pokladnica, ceniny	26 687	23 519
Bežné bankové účty	27 029 385	16 345 012
Bankové účty termínované	0	0
Peniaze na ceste	0	0
<b>Spolu</b>	<b>27 056 072</b>	<b>16 368 531</b>

Všetkými účtami v bankách môže Spoločnosť voľne disponovať.

Poznámky Úč POD 3-01  
TRANSPETROL, a.s.

22

IČO: 31341977  
DIC: 2020403715**8. Časové rozlíšenie**

Jednotlivé položky časového rozlíšenia sú uvedené v nasledujúcej tabuľke:

Opis položky časového rozlíšenia	Stav k	Stav k
	31.12.2020	31.12.2019
<b>Náklady budúcich období dlhodobé, z toho:</b>	<b>367 444</b>	<b>289 776</b>
Skladovanie písomností	250 303	260 397
Ostatné	117 141	29 379
<b>Náklady budúcich období krátkodobé, z toho:</b>	<b>1 234 016</b>	<b>1 412 287</b>
Poistné	1 018 076	1 199 973
Skladovanie písomností	10 074	10 090
Ostatné	205 866	202 224
<b>Prijmy budúcich období dlhodobé</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Prijmy budúcich období krátkodobé, z toho:</b>	<b>949 919</b>	<b>6 446 568</b>
Alikvótny úrokový výnos z termínovaných vkladov	0	0
Prenájom optických káblov	0	0
Ostatné	949 919	6 446 568
<b>Spolu</b>	<b>2 551 379</b>	<b>8 148 631</b>

**PASÍVA****1. Vlastné imanie**

Informácie o pohyboch vo vlastnom imaní a iné dodatočné informácie o vlastnom imaní Spoločnosti sú uvedené v poznámkach v časti IX bod 1.

**2. Sociálny fond**

Tvorba a čerpanie sociálneho fondu v priebehu účtovného obdobia sú uvedené v nasledujúcej tabuľke:

Názov položky	2020	2019
<b>Začiatkový stav sociálneho fondu</b>	<b>296 386</b>	<b>234 124</b>
Tvorba sociálneho fondu na ťarchu nákladov	104 083	102 000
Tvorba sociálneho fondu zo zisku	204 689	188 388
Ostatná tvorba sociálneho fondu	0	0
<b>Tvorba sociálneho fondu spolu</b>	<b>308 772</b>	<b>290 388</b>
<b>Čerpanie sociálneho fondu</b>	<b>294 393</b>	<b>228 126</b>
<b>Konečný zostatok sociálneho fondu</b>	<b>310 765</b>	<b>296 386</b>

Časť sociálneho fondu sa podľa zákona o sociálnom fonde tvorí povinne na ťarchu nákladov vo výške 1,5% zo skutočne vyplatených miezd a časť sa môže vytvárať zo zisku v zmysle stanov Spoločnosti. Tvorba zo zisku predstavuje prídel zo zisku za predchádzajúce obdobie. Sociálny fond sa podľa Zákona o sociálnom fonde čerpá na sociálne, zdravotné, rekreačné a iné potreby zamestnancov.

**3. Odložený daňový záväzok**

Informácie o výpočte odloženého daňového záväzku a iné doplňujúce informácie k odloženej dani sú uvedené v poznámkach v časti IV bod 6.

Poznámky Úč POD 3-01  
TRANSPETROL, a.s.

23

IČO: 31341977  
DIC: 2020403715**4. Závazky**

Štruktúra záväzkov podľa zostatkovej doby splatnosti k 31. decembru 2020:

Názov položky	Závazky so zostatkovou dobou splatnosti			Závazky po lehote splatnosti	Spolu záväzky
	viac ako päť rokov	až päť rokov	do jedného roka		
<b>Dlhodobé záväzky z obchodného styku</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Ostatné dlhodobé záväzky, z toho:</b>	<b>19 985 001</b>	<b>2 576 553</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>22 561 554</b>
Čistá hodnota zákazky	0	0	0	0	0
Záväzky voči prepojeným účtovným jednotkám	0	0	0	0	0
Záväzky v rámci podielovej účasti okrem záväzkov voči prepojeným účtovným jednotkám	0	0	0	0	0
Ostatné dlhodobé záväzky	0	2 265 788	0	0	2 265 788
Záväzky zo sociálneho fondu	0	310 765	0	0	310 765
Iné dlhodobé záväzky	0	0	0	0	0
Dlhodobé záväzky z derivátových operácií	0	0	0	0	0
Odlžený daňový záväzok	19 985 001	0	0	0	19 985 001
<b>Dlhodobé záväzky spolu</b>	<b>19 985 001</b>	<b>2 576 553</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>22 561 554</b>
<b>Krátkodobé záväzky z obchodného styku, z toho:</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>9 634 457</b>	<b>162 121</b>	<b>9 796 578</b>
Záväzky voči prepojeným účtovným jednotkám	0	0	28 800	0	28 800
Záväzky v rámci podielovej účasti okrem záväzkov voči prepojeným účtovným jednotkám	0	0	14 940	0	14 940
Ostatné záväzky z obchodného styku	0	0	9 590 717	162 121	9 752 838
<b>Ostatné krátkodobé záväzky, z toho:</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1 854 369</b>	<b>0</b>	<b>1 854 369</b>
Čistá hodnota zákazky	0	0	0	0	0
Záväzky voči prepojeným účtovným jednotkám	0	0	0	0	0
Záväzky v rámci podielovej účasti okrem záväzkov voči prepojeným účtovným jednotkám	0	0	0	0	0
Záväzky voči spoločníkom a združeniu	0	0	0	0	0
Záväzky voči zamestnancom	0	0	645 683	0	645 683
Záväzky zo sociálneho poistenia	0	0	436 665	0	436 665
Daňové záväzky a dotácie	0	0	443 271	0	443 271
Záväzky z derivátových operácií	0	0	0	0	0
Iné záväzky	0	0	328 750	0	328 750
<b>Krátkodobé záväzky spolu</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>11 488 826</b>	<b>162 121</b>	<b>11 650 947</b>

Poznámky Úč POD 3-01  
TRANSPETROL, a.s.

24

IČO: 31341977  
DIC: 2020403715

Informácie za predchádzajúce účtovné obdobie sú uvedené v nasledujúcej tabuľke:

Názov položky	Závazky so zostatkovou dobou splatnosti			Závazky po lehote splatnosti	Spolu závazky
	viac ako päť rokov	až päť rokov	do jedného roka		
<b>Dlhodobé závazky z obchodného styku</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Ostatné dlhodobé závazky, z toho:</b>	<b>19 571 665</b>	<b>2 934 938</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>22 506 603</b>
Čistá hodnota zákazky	0	0	0	0	0
Závazky voči prepojeným účtovným jednotkám	0	0	0	0	0
Závazky v rámci podielovej účasti okrem záväzkov voči prepojeným účtovným jednotkám	0	0	0	0	0
Ostatné dlhodobé závazky	0	2 638 552	0	0	2 638 552
Dlhodobo prijaté preddavky	0	0	0	0	0
Dlhodobé zmenky na úhradu	0	0	0	0	0
Vydané dlhopisy	0	0	0	0	0
Závazky zo sociálneho fondu	0	296 386	0	0	296 386
Iné dlhodobé závazky	0	0	0	0	0
Dlhodobé závazky z derivátových operácií	0	0	0	0	0
Odložený daňový záväzok	19 571 665	0	0	0	19 571 665
<b>Dlhodobé závazky spolu</b>	<b>19 571 665</b>	<b>2 934 938</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>22 506 603</b>
<b>Krátkodobé závazky z obchodného styku, z toho:</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>14 629 434</b>	<b>0</b>	<b>14 629 434</b>
Závazky voči prepojeným účtovným jednotkám	0	0	21 600	0	21 600
Závazky v rámci podielovej účasti okrem záväzkov voči prepojeným účtovným jednotkám	0	0	11 672	0	11 672
Ostatné závazky z obchodného styku	0	0	14 596 162	0	14 596 162
<b>Ostatné krátkodobé závazky, z toho:</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>939 920</b>	<b>0</b>	<b>939 920</b>
Čistá hodnota zákazky	0	0	0	0	0
Závazky voči prepojeným účtovným jednotkám	0	0	0	0	0
Závazky v rámci podielovej účasti okrem záväzkov voči prepojeným účtovným jednotkám	0	0	0	0	0
Závazky voči spoločníkom a združeniu	0	0	0	0	0
Závazky voči zamestnancom	0	0	478 054	0	478 054
Závazky zo sociálneho poistenia	0	0	306 630	0	306 630
Daňové záväzky a dotácie	0	0	146 571	0	146 571
Závazky z derivátových operácií	0	0	0	0	0
Iné záväzky	0	0	8 664	0	8 664
<b>Krátkodobé závazky spolu</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>15 569 353</b>	<b>0</b>	<b>15 569 353</b>

Závazky k 31. decembru 2020 ani k 31. decemru 2019 nebli kryté záložným právom alebo inou formou zabezpečenia.

Ostatné dlhodobé závazky predstavujú finančnú zábezpeku (zádržné) počas záručnej doby z investičných projektov.

Objem investičných záväzkov k 31. decembru 2020 bol vo výške 6 366 508 EUR (k 31. decembru 2019: 12 911 278 EUR).

Poznámky Úč POD 3-01  
TRANSPETROL, a.s.

25

IČO: 31341977  
DIC: 2020403715**5. Rezervy**

Prehľad pohybu rezerv za rok 2020 je uvedený v nasledujúcej tabuľke:

Názov položky	Stav k				Stav k 31.12.2020
	1.1.2020	Tvorba	Použitie	Zrušenie	
<b>Dlhodobé rezervy, z toho:</b>	<b>264 500</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>264 500</b>
Zákonné dlhodobé rezervy	0	0	0	0	0
Ostatné dlhodobé rezervy, z toho:	264 500	0	0	0	264 500
Odchodné do dôchodku	264 500	0	0	0	264 500
<b>Krátkodobé rezervy, z toho:</b>	<b>1 334 310</b>	<b>892 118</b>	<b>1 214 410</b>	<b>95 498</b>	<b>916 517</b>
Zákonné krátkodobé rezervy, z toho:	518 032	381 795	428 825	89 207	381 795
Mzdy za dovolenku vrátane sociálneho zabezpečenia	518 032	381 795	428 825	89 207	381 795
Ostatné krátkodobé rezervy, z toho:	816 278	510 323	720 173	69 203	534 722
Nevyfakturované dodávky	149 035	75 254	118 342	0	105 947
Odmeny pracovníkom, vrátane sociálneho zabezpečenia	604 331	385 944	604 331	6 291	379 653
Ostatné	62 912	49 125	62 912	0	49 125
<b>Rezervy spolu</b>	<b>1 598 810</b>	<b>892 118</b>	<b>1 214 410</b>	<b>95 498</b>	<b>1 181 020</b>

Informácie za predchádzajúce účtovné obdobie sú uvedené v nasledujúcej tabuľke:

Názov položky	Stav k				Stav k 31.12.2019
	1.1.2019	Tvorba	Použitie	Zrušenie	
<b>Dlhodobé rezervy, z toho:</b>	<b>152 433</b>	<b>112 067</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>264 500</b>
Zákonné dlhodobé rezervy	0	0	0	0	0
Ostatné dlhodobé rezervy, z toho:	152 433	112 067	0	0	264 500
Odchodné do dôchodku	152 433	112 067	0	0	264 500
<b>Krátkodobé rezervy, z toho:</b>	<b>1 425 295</b>	<b>1 368 803</b>	<b>1 459 788</b>	<b>0</b>	<b>1 334 310</b>
Zákonné krátkodobé rezervy, z toho:	391 404	552 525	425 897	0	518 032
Mzdy za dovolenku vrátane sociálneho zabezpečenia	391 404	552 525	425 897	0	518 032
Ostatné krátkodobé rezervy, z toho:	1 033 891	816 278	1 033 891	0	816 278
Nevyfakturované dodávky	128 542	149 035	128 542	0	149 035
Odmeny pracovníkom, vrátane sociálneho zabezpečenia	528 449	604 331	528 449	0	604 331
Ostatné	376 900	62 912	376 900	0	62 912
<b>Rezervy spolu</b>	<b>1 577 728</b>	<b>1 480 870</b>	<b>1 459 788</b>	<b>0</b>	<b>1 598 810</b>

Rezerva na odchodné do dôchodku bola vytvorená v súlade s ustanoveniami aktuálnej kolektívnej zmluvy s použitím metód poistnej matematiky.

**6. Časové rozlíšenie**

Štruktúra časového rozlíšenia je uvedená v nasledujúcej tabuľke:

Názov položky	Stav k	Stav k
	31.12.2020	31.12.2019
Výdavky budúcich období dlhodobé	0	0
Výdavky budúcich období krátkodobé	0	0
<b>Výnosy budúcich období dlhodobé, z toho:</b>	<b>2 439 845</b>	<b>2 220 802</b>
Prenájom optického kábla	2 099 636	1 856 797
Bezodplatne nadobudnutý majetok od MH SR	340 209	364 005
<b>Výnosy budúcich období krátkodobé, z toho:</b>	<b>321 138</b>	<b>253 009</b>
Prenájom optického kábla	297 342	203 213
Bezodplatne nadobudnutý majetok od MH SR	23 796	49 796
<b>Spolu</b>	<b>2 760 983</b>	<b>2 473 811</b>

Poznámky Úč POD 3-01  
TRANSPETROL, a.s.

26

IČO: 31341977  
DIC: 2020403715**IV. INFORMÁCIE, KTORÉ DOPLŇUJÚ A VYSVETĽUJÚ POLOŽKY VÝKAZU ZISKOV A STRÁT****1. Čistý obrat**

Infomácie o štruktúre čistého obratu Spoločnosti sú uvedené v nasledujúcej tabuľke:

Názov položky	2020	2019
<b>Tržby za vlastné výkony a tovar, z toho:</b>	<b>60 676 314</b>	<b>62 127 550</b>
Tržby z predaja služieb	60 664 430	62 106 563
Tržby za tovar	11 884	20 987
Iné výnosy súvisiace s bežnou činnosťou	1 071 103	1 134 620
<b>Čistý obrat celkom</b>	<b>61 747 417</b>	<b>63 262 170</b>

**VÝNOSY****2. Tržby za vlastné výkony a tovar**

Tržby za vlastné výkony a tovar podľa jednotlivých segmentov, t.j. podľa typov výrobkov, tovarov, služieb a iných činností Spoločnosti, a podľa hlavných geografických oblastí odbytu sú uvedené v nasledujúcej tabuľke:

Oblasť odbytu	Preprava ropy		Skladovanie ropy		Iné		Spolu	
	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019
Slovensko	22 975 164	23 427 965	1 372 346	1 237 092	19 431 184	18 523 129	43 778 694	43 426 170
ČR	16 272 857	18 669 142	272 235	32 239	0	0	16 545 092	18 701 381
Iné	352 528	237 984	0	0	0	0	352 528	6 684 552
<b>Spolu</b>	<b>39 600 549</b>	<b>42 335 091</b>	<b>1 644 581</b>	<b>1 269 331</b>	<b>19 431 184</b>	<b>18 523 129</b>	<b>60 676 314</b>	<b>62 127 550</b>

Spoločnosť poskytuje prepravu a skladovanie ropy 2 hlavným zákazníkom, ktorí predstavujú spolu 65% (2019: 76%) celkových tržieb Spoločnosti. Zmluvy s týmito zákazníkmi sú uzatvorené do 31. decembra 2020, resp. do 31. decembra 2021 a Spoločnosť očakáva ich pokračujúce predlžovanie. Z dôvodu obmedzených alternatívnych zdrojov podobných prepravných kapacít v regióne považuje Spoločnosť riziko koncentrácie zákazníkov za malé.

\* Iné výnosy tvorili najmä výnosy z poskytnutých služieb pre Spoločnosť pre skladovanie, a.s. Tieto boli za rok 2020 vo výške 18 202 723 EUR (za rok 2019: 14 323 129 EUR) a výnosy z prenájmu nádrže boli za rok 2020 vo výške 978 000 EUR (za rok 2019: 4 200 000 EUR).

Poznámky Úč POD 3-01  
TRANSPETROL, a.s.

27

IČO: 31341977  
DIC: 2020403715**3. Ostatné výnosy z hospodárskej a finančnej činnosti**

Informácie o výnosoch pri aktivácii nákladov a o výnosoch z hospodárskej činnosti a finančnej činnosti sú uvedené nižšie:

Názov položky	2020	2019
<b>Významné položky pri aktivácii nákladov, z toho:</b>	<b>69 354</b>	<b>76 742</b>
Aktivácia služieb v rámci prevádzky hotelového zariadenia	69 354	76 742
<b>Ostatné významné položky výnosov z hospodárskej činnosti, z toho:</b>	<b>1 067 016</b>	<b>1 134 306</b>
Predaj materiálu	167 261	2 298
Výnosy z predaja dlhodobého hmotného a nehmotného majetku	71 268	50 449
Výnosy z dotácií	49 796	295 198
Prenájom optických káblov*	475 880	446 855
Prenájom RR bodov	167 864	177 067
Prenájom priestorov, rekreačných zariadení	65 801	48 593
Náhrady škôd od poisťovní	25 798	58 964
Ostatné	43 348	54 882
<b>Finančné výnosy, z toho:</b>	<b>909 048</b>	<b>294 997</b>
<i>Kurzové zisky, z toho:</i>	166	310
kurzové zisky ku dňu, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka	0	0
<i>Ostatné významné položky finančných výnosov, z toho:</i>	<i>908 882</i>	<i>294 686</i>
Výnosové úroky	4 087	313
Výnosy z cenných papierov a podielov **	870 314	282 039
Výnosy z finančného majetku (úroky z poskytnutej pôžičky)	34 481	12 335

\*Spoločnosť prenajíma sieť optických káblov spoločnosti Energotel, a.s.. Výnosy predstavujú pomernú časť prenájmu a jeho postupné rovnomerné rozpúšťanie z výnosov budúcich období.

\*\* Výnosy z cenných papierov a podielov predstavujú dividendy prijaté od spoločnosti Energotel, a.s. vo výške 495 493 EUR za rok 2020 a predaj spoločnosti SWS spol. s r.o.

Poznámky Úč POD 3-01  
TRANSPETROL, a.s.

28

IČO: 31341977  
DIC: 2020403715**NÁKLADY****4. Náklady z hospodárskej a finančnej činnosti**

Prehľad nákladov Spoločnosti z hospodárskej a finančnej činnosti okrem osobným nákladov je uvedený v nasledujúcej tabuľke:

Názov položky	2020	2019
<b>Náklady za poskytnuté služby, z toho:</b>	<b>13 024 137</b>	<b>13 801 681</b>
<i>Náklady voči auditorovi, auditorskej spoločnosti, z toho:</i>	62 000	70 675
náklady za overenie individuálnej účtovnej závierky	50 000	50 000
iné uisťovacie auditorské služby	0	0
súvisiace auditorské služby	0	0
daňové poradenstvo	0	0
ostatné neauditorské služby	12 000	20 675
<i>Ostatné významné položky nákladov za poskytnuté služby, z toho:</i>	12 962 136	13 731 006
Nájomné	344 550	280 607
Odoborno-poradenské služby *	428 791	1 093 505
Náklady na inzerciu, reklamu	86 452	626 944
Opravy	1 932 870	2 725 291
Cestovné	93 420	220 599
Reprezentačné a propagačné predmety	82 055	146 504
Služby hospodárskeho charakteru *	9 445 093	7 887 135
Geologické práce, biologická rekultivácia	411 508	519 616
Kontrola potrubia, trasy	30 080	117 188
Školenia	61 474	106 628
Ostatné	45 843	6 988
<b>Ostatné významné položky nákladov z hospodárskej činnosti, z toho:</b>	<b>1 795 704</b>	<b>1 830 288</b>
Predaj materiálu	0	0
Manká a škody	3 061	14 457
Zostatková cena predaného dlhodobého hmotného a nehmotného majetku	1 920	6 918
Príspevky	50 712	50 592
Poistné	1 424 273	1 516 843
Dary	141 100	182 433
Tvorba a zúčtovanie opravných položiek k pohľadávkam	0	0
Pokuty a penále	3 806	1 725
Ostatné	170 832	57 321
<b>Finančné náklady, z toho:</b>	<b>778 262</b>	<b>2 280 647</b>
<i>Kurzové straty, z toho:</i>	1 358	1 323
kurzové straty ku dňu, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka	1 012	1 323
<i>Ostatné významné položky finančných nákladov, z toho:</i>	776 904	2 279 324
Tvorba a zúčtovanie opravných položiek k finančnému majetku	769 302	2 272 032
Ostatné	7 602	7 292

\* Služby hospodárskeho charakteru zahŕňajú najmä náklady na ochranu a monitorovanie ropovodného systému, strážnu službu, správu IT, implementáciu procesov, upratovacie služby, telekomunikačné služby a náklady súvisiace so sanáciou pozemkov Vojany. Odborno-poradenské služby v roku 2020 zahŕňajú aj náklady na právne služby vo výške 299 tis. EUR (2019: 714 tis. EUR).

Poznámky Úč POD 3-01  
TRANSPETROL, a.s.

29

IČO: 31341977  
DIC: 2020403715**5. Osobné náklady**

Prehľad osobných nákladov Spoločnosti je uvedený v nasledujúcej tabuľke:

Názov položky	2020	2019
<b>Osobné náklady, z toho:</b>	<b>12 213 311</b>	<b>12 388 869</b>
Mzdy	8 295 577	8 535 317
Ostatné náklady na závislú činnosť	0	0
Sociálne poistenie	2 382 145	2 131 899
Zdravotné poistenie	507 073	870 774
Sociálne zabezpečenie	831 402	634 842
Doplňkové dôchodkové sporenie	197 114	216 036

**6. Dane**

Informácie o dočasných rozdieloch a výpočte odloženej dane:

Názov položky	Stav k 31.12.2019	Zaučtovaná do vlastného imania	Zaučtované do výkazu ziskov a strát	Stav k 31.12.2020
Dlhodobý majetok	-94 890 555	0	-1 651 378	-96 541 933
Zásoby	556 910	0	19 360	576 270
Pohľadávky	125 295	0	-22	125 273
Rezervy	1 009 944	0	-336 225	673 719
Daňové straty	0	0	0	0
Nevyužitá daňové odpočty	0	0	0	0
Ostatné	0	0	0	0
<b>Celkom</b>	<b>-93 198 406</b>	<b>0</b>	<b>-1 968 265</b>	<b>-95 166 672</b>
Sadzba dane z príjmov ( v %)	21%	21%	21%	21%
Odložená daňová pohľadávka (+)/daňový záväzok (-) vypočítaný	-19 571 665	0	-413 336	-19 985 001
Vplyv zmeny sadzby dane				
Celková odložená daňová pohľadávka (+)/daňový záväzok (-) po zmene sadzby	-19 571 665		-413 336	-19 985 001
Odložená daňová pohľadávka zaučtovaná	0		0	0
<b>Odložený daňový záväzok</b>	<b>19 571 665</b>		<b>413 336</b>	<b>19 985 001</b>

Odsúhlasenie vzťahu medzi splatnou daňou z príjmov, odloženou daňou z príjmov a výsledkom hospodárenia pred zdanením je uvedené v nasledujúcej tabuľke:

Názov položky	2020			2019		
	Základ dane	Daň	Daň v %	Základ dane	Daň	Daň v %
<b>Výsledok hospodárenia pred zdanením, z toho:</b>	<b>8 951 434</b>			<b>6 971 081</b>		
teoretická daň		1 879 801	21%		1 463 927	21%
Daňovo neuznané náklady	998 781	209 744		3 756 961	788 962	
Výnosy nepodliehajúce dani	-495 493	-104 054		-282 038	-59 228	
Vplyv nevykázaných odloženej daňovej pohľadávky	0	0		0	0	
Umorenie daňovej straty	0	0		0	0	
Zmena sadzby dane	0	0		0	0	
Iné	0	0		0	0	
<b>Spolu</b>	<b>1 985 492</b>		<b>22%</b>	<b>2 193 661</b>		<b>31%</b>
Splatná daň z príjmov	1 572 156		17%	1 385 655		20%
Odložená daň z príjmov	413 336		5%	808 006		11%
<b>Celková daň z príjmov</b>	<b>1 985 492</b>		<b>22%</b>	<b>2 193 661</b>		<b>31%</b>

Poznámky Úč POD 3-01  
 TRANSPETROL, a.s.

30

 IČO: 31341977  
 DIC: 2020403715

**V. INFORMÁCIE O INÝCH AKTÍVACH A INÝCH PASÍVACH**
**1. Ostatné finančné povinnosti**

Názov položky	Stav k 31.12.2020	Stav k 31.12.2019
Rozostavané stavby	1 389 230	18 000
Skladovacie kapacity	8 593 665	12 903 677
Stavby na začatie	1 748 710	1 717 994
Stavby v investičnej príprave	0	0
Meracie stanice ropy	208 204	2 204 655

Spoločnosť má nasledujúce prípadné ďalšie záväzky a aktíva, ktoré sa nesledujú v bežnom účtovníctve a neuvádzajú sa v súvahe:

- i) K dátumu zostavenia tejto účtovnej závierky prebiehalo viacero neukončených právnych sporov voči Spoločnosti resp. Spoločnosť je jednou z menovaných strán sporu. Konečný výsledok súdnych sporov a možný dopad na účtovnú závierku Spoločnosti nie je možné v súčasnosti stanoviť, ale Spoločnosť neúčtovala o žiadnej rezerve, pretože je v súčasnosti manažment presvedčený, že vznik významných strát pre Spoločnosť nie je pravdepodobný.

- ii) Spoločnosť sa zaviazala, že od roku 2004 bude kompenzovať výplatu dividend dcérskeho podniku BSP Bratislava - Schwechat Pipeline GmbH akcionárovi - spoločnosti OMV, v prípade že uvedený dcérsky podnik nebude schopný z akýchkoľvek dôvodov spoločnosti OMV dividendy vyplatiť. Dcérsky podnik BSP Bratislava - Schwechat Pipeline GmbH sa zaviazal vyplácať dividendy v minimálnej výške 5,5% zo základného imania spoločností, ktoré predstavuje 10 553 tis. EUR, v tom prípade, ak to finančné výsledky umožnia a dividendy budú schválené akcionárom. Pretože k dátumu tejto účtovnej závierky neboli spoločníkmi BSP schválené žiadne dividendy, nevznikla Spoločnosti povinnosť účtovať o vzniku záväzku voči OMV z vyššie uvedeného titulu.

V prípade platobnej neschopnosti alebo likvidácie dcérskej spoločnosti BSP Bratislava - Schwechat Pipelines GmbH Spoločnosť ručí za úhradu splatenej časti základného imania spoločnosti BSP Bratislava - Schwechat Pipelines GmbH, ktorá prináleží spoločnosti OMV, a to v prípade sprenevery alebo hrubej nedbalosti zo strany spoločnosti TRANSPETROL, a.s. Spoločnosť TRANSPETROL, a.s. nesie všetky riziká a náklady vzniknuté alebo spojené s odstránením ropovodu Bratislava Schwechat, ktorého výstavba sa plánuje v budúcnosti. K dátumu tejto účtovnej závierky nevznikli Spoločnosti žiadne záväzky na krytie rizík príp. nákladov súvisiacich s budúcim ropovodom.

- iii) Vzhľadom na to, že mnohé viaceré oblasti slovenského daňového práva (napr. legislatíva ohľadom transferového oceňovania) doteraz neboli dostatočne overené praxou, existuje neistota v tom, ako ich budú daňové orgány aplikovať. Mieru tejto neistoty nie je možné kvantifikovať a zanikne až po tom, keď budú k dispozícii právne precedensy, prípadne oficiálne interpretácie príslušných orgánov. Vedenie Spoločnosti si nie je vedomé žiadnych okolností, v dôsledku ktorých by jej vznikol v budúcnosti významný náklad.

- iv) Záruky dodávateľov na ukončené investičné projekty sú kryté bankovými zárukami alebo vlastnými zmenkami počas dohodnutej záručnej doby. K 31. decembru 2020 sú prijaté bankové garancie vo výške 156 671 EUR (2019: 124 194 EUR) a vlastné zmenky vo výške 7 975 EUR (2019: 533 199 EUR). Záruky dodávateľov na akcie vo výstavbe sú kryté vlastnými zmenkami počas doby vyúčtovania zálohy v celkovej výške 0 EUR k 31. decembru 2020 (2019: 0 EUR).

Skutočnosti sledované na podsúvahových účtoch:

Spoločnosť eviduje na podsúvahových účtoch cudzí majetok SPP - Optický kábel v dĺžke 36 489 m v hodnote 215 734 EUR (31. december 2019: 215 734 EUR), drobný hmotný a nehmotný majetok a materiál v civilnej obrane.

Poznámky Úč POD 3-01  
TRANSPETROL, a.s.

31

 IČO: 31341977  
DIC: 2020403715

**VI. UDALOSTI, KTORÉ NASTALI PO DNI, KU KTORÉMU SA ZOSTAVUJE ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA**

Po 31. decembri 2020 do dňa zostavenia účtovnej závierky nenastali iné také udalosti, ktoré by si vyžadovali zverejnenie alebo vykázanie v účtovnej závierke za rok 2020.

**VII. TRANSAKCIE SO SPRIAZNENÝMI STRANAMI**
**1. Transakcie medzi Spoločnosťou a spriaznenými osobami**

<i>Charakteristika transakcie</i>	<i>Spriaznená osoba</i>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Predaj majetku	<i>Dcérska účtovná jednotka</i>	0	0
	Spoločnosť pre skladovanie	0	0
	<i>Ostatné spriaznené strany</i>	0	0
	Ministerstvo obrany SR	0	0
	<i>Subjekt, ktorý v účtovnej jednotke vykonáva rozhodujúci vplyv</i>	0	614
Predaj tovaru	Ministerstvo hospodárstva SR	0	614
	<i>Ostatné spriaznené strany</i>	0	2 555
	Ministerstvo vnútra SR	0	10
	Správa štátnych hmotných rezerv	0	2 470
	Agentúra pre núdzové zásoby ropy	0	75
Predaj zásob	<i>Dcérska účtovná jednotka</i>	0	0
	Spoločnosť pre skladovanie, a.s.	0	0
Nákup energií	<i>Ostatné spriaznené strany</i>	4 896 358	227 347
	SPP, ZSE, SSE, VSE, Slov. vodo hosp. podnik	4 896 358	227 347*
Nákup služieb	<i>Pridružené účtovné jednotky</i>	60 700	124 591
	Energotel, a.s.	51 360	85 807
	SWS, spol. s r.o.	8 340	38 784
	<i>Ostatné spriaznené strany</i>	3 568	2 597
	Ministerstvo vnútra SR	3 568	2 597
	<i>Dcérska účtovná jednotka</i>	289 450	226 300
	Spoločnosť pre skladovanie, a.s.	288 000	216 000
	BSP	1 450	10 300
	<i>Subjekt, ktorý v účtovnej jednotke vykonáva rozhodujúci vplyv</i>	26 344	34 655
Predaj služieb	Ministerstvo hospodárstva SR	26 344	34 655
	<i>Dcérska účtovná jednotka</i>	19 227 487	18 288 880
	Spoločnosť pre skladovanie, a.s.	19 223 247	18 283 792
	BSP	4 240	5 088
	<i>Pridružené účtovné jednotky</i>	489 090	255 987
	Energotel, a.s.	489 090	255 987
	<i>Ostatné spriaznené strany</i>	1 132 332	1 232 658
	Agentúra pre núdzové zásoby ropy	1 093 400	1 192 800
	SPP, ZSE	16 632	1 482
	Správa štátnych hmotných rezerv	0	3 113
	Ministerstvo obrany SR	4 943	4 991
	Ministerstvo vnútra SR	11 350	24 739
	Západoslovenská distribučná, a. s.	2 298	2 258
	eustream, a.s.	3 709	3 275
Nákup majetku	<i>Dcérska účtovná jednotka</i>	23 167	0
	Spoločnosť pre skladovanie, a.s.	23 167	0
Úrokový výnos z poskytnutej pôžičky	<i>Dcérska účtovná jednotka</i>	34 481	12 335
	BSP	34 481	12 335

Poznámky Úč POD 3-01  
TRANSPETROL, a.s.

32

 IČO: 31341977  
DIC: 2020403715

Charakteristika transakcie	Spriaznená osoba	Stav	Stav
		k 31.12.2020	k 31.12.2019
Prijaté dividendy	<i>Pridružené účtovné jednotky</i>	495 493	282 038
	SWS, spol. s r.o.	0	0
	Energotel, a.s.	495 493	282 038
	<i>Subjekt, ktorý v účtovnej jednotke vykonáva rozhodujúci vplyv</i>	0	0
Vyplatené dividendy	Ministerstvo hospodárstva SR	0	0
Výnosy budúcich období	<i>Pridružená účtovná jednotka</i>	2 397 189	2 060 010
	Energotel, a.s.	2 397 189	2 060 010
	<i>Subjekt, ktorý v účtovnej jednotke vykonáva rozhodujúci vplyv</i>	364 005	413 801
	Ministerstvo hospodárstva SR	364 005	413 801
Závazky z obchodného styku	<i>Dcérska účtovná jednotka</i>	-56 601	-24 360
	Spoločnosť pre skladovanie, a.s.	-56 601	-21 600
	BSP	0	-2 760
	<i>Pridružená účtovná jednotka</i>	-19 020	-11 672
	Energotel, a.s.	-18 186	-5 286
	SWS spol. s r.o.	-834	-6 386
	<i>Ostatné spriaznené strany</i>	-986 813	-45 645
	Ministerstvo vnútra SR	0	0
	SPP	-47 778	-45 645
	ZSE Energia a.s.	-939 035	0
	<i>Subjekt, ktorý v účtovnej jednotke vykonáva rozhodujúci vplyv</i>	2 713	0
Pohľadávky z obchodného styku	Ministerstvo hospodárstva SR	2 713	0
	<i>Dcérska účtovná jednotka</i>	2 794 663	1 994 221
	Spoločnosť pre skladovanie, a.s.	2 794 663	1 993 203
	BSP	0	1 018
	<i>Pridružená účtovná jednotka</i>	34 967	10 481
	Energotel, a.s.	34 967	10 481
	<i>Ostatné spriaznené strany</i>	19 960	239 347
	Ministerstvo obrany SR	470	439
	Ministerstvo vnútra SR	11 652	258
	SPP – distribúcia, a.s.	5 299	0
	Západoslovenská distribučná a.s.	2 539	0
	Agentúra pre núdzové zásoby ropy	0	238 650
Poskytnuté pôžičky	<i>Dcérska účtovná jednotka</i>	7 417 908	7 023 427
	BSP	7 417 908	7 023 427

\* Spoločnosť v roku 2019 nakupovala energie od tretej strany.

Poznámky Úč POD 3-01  
 TRANSPETROL, a.s.

33

 IČO: 31341977  
 DIC: 2020403715

**2. Príjmy a výhody členov štatutárneho orgánu, dozorného orgánu a iného orgánu:**

Celková suma použitých finančných prostriedkov alebo iného plnenia na súkromné účely Názov položky	Predstavenstvo		Dozorná rada		Spolu	
	2020	2019	2020	2019	2020	2019
<b>Priznané odmeny za účtovné obdobie z dôvodu výkonu funkcie, z toho:</b>	<b>112 990</b>	<b>181 686</b>	<b>82 239</b>	<b>87 278</b>	<b>195 229</b>	<b>268 964</b>
Priznané odmeny súčasných členov	85 954	181 686	42 792	74 764	128 746	256 450
Priznané odmeny bývalých členov	27 036	0	39 447	12 514	66 483	12 514

**VIII. INFORMÁCIE O DCÉRSKEJ SPOLOČNOSTI BSP BRATISLAVA – SCHWECHAT PIPELINE**

Spoločnosť eviduje k 31. decembru 2020 finančnú investíciu v BSP Bratislava-Schwechat Pipeline GmbH (BSP) v obstarávacej cene 7 898 tis. EUR a poskytnutú krátkodobú pôžičku vo výške 7 418 tis. EUR. Táto investícia deklaruje národný záujem a spoluprácu v záujme zvýšenia energetickej bezpečnosti Slovenskej republiky.

Projekt Výstavba ropovodu Bratislava – Schwechat má za úlohu zásobovať rafinériu Schwechat ruskou ropou a v prípade kríz v dodávkach do Slovenskej republiky dodávať ropu z Jadranského mora cez Terst, cez Trans Alpine Leitung (TAL) a AWP do rafinérie v Bratislave reverzným tokom cez BSP. Hospodárenie BSP sa riadi vlastným rozpočtom. Dňa 16.10.2009 bolo podpísané Memorandum o porozumení medzi Ministerstvom hospodárstva SR a Spolkovým ministerstvom hospodárstva, rodiny a mládeže Rakúskej republiky o spolupráci v energetickom sektore.

V máji 2011 prijala Vláda SR uznesenie o ďalšom pokračovaní v projekte BSP a zaviazala MH SR na rozpracovanie štúdie jednotlivých alternatív z technického, environmentálneho a právneho pohľadu. Počas roka 2012 pokračovali ďalšie aktivity Spoločnosti a súvisiace rokovania o projekte BSP s Vládou Slovenskej republiky, MHSR, s Ministerstvom hospodárstva Rakúska a ďalšími zainteresovanými subjektami. Došlo k príprave zmluvných podmienok medzi MHSR a Ministerstvom hospodárstva Rakúska, k posudzovaniu ekonomickej návratnosti, k analýze legislatívneho prostredia a ku komunikácii s Komisiou EÚ, ktorá potvrdila prostredníctvom komisára, že si je vedomá strategického významu projektu. V januári 2013 Vláda Slovenskej republiky prijala uznesenie - Informáciu o projekte ropovodného prepojenia Bratislava-Schwechat - posúdenie strategického charakteru a realizovateľnosti prepojenia ropovodu Družba s rafinériou Schwechat, ktorým potvrdila strategický význam projektu pre Slovenskú republiku. V roku 2013 prebiehali stretnutia so zainteresovanými stranami, rokovania s OMV o prepravných objemoch a tarifách a bola tiež zriadená pracovná komisia so zástupcami MH SR a Magistrátu Bratislavy. V priebehu roka ďalej došlo k schváleniu projektu BSP nariadením Európskej komisie ako projektu spoločného záujmu, bol vymenovaný splnomocnenec vlády SR pre projekt BSP ako aj bol schválený nový územný plán BSK zohľadňujúci navrhovanú trasu.

V priebehu roka 2014 prebehli stretnutia zainteresovaných strán. Koncom roka 2014 došlo k podpísaniu Dohody medzi vládou SR a vládou Ruskej federácie (RF) o spolupráci v oblasti dlhodobých dodávok ropy z RF do SR na 15 rokov (podpísaná 6.12.2014, platná od 1.1.2015), ktorá garantuje dodatočný priestor na budúci tranzit ropy cez územie SR do rakúskeho Schwechatu.

Počas roka 2015 prebiehali opätovné stretnutia zainteresovaných strán na lokálnej aj medzinárodnej úrovni. Výsledkom lokálnych aktivít bola konkretizácia trasy a zabezpečenie aktualizácie projektových štúdií, ako aj implementačného plánu investície pre potreby ďalšieho postupu v projekte. Na medzinárodnom poli bol projekt ropovodu Bratislava – Schwechat v rámci Projektov spoločného záujmu v novembri 2015 schválený Európskou komisiou ako strategický projekt EÚ.

V priebehu roka 2016 sa opakovane uskutočnili rokovania manažmentu BSP so zástupcami MsZ Bratislava, Magistrátu mesta Bratislava, zástupcami BSK a občianskych združení za účelom informovania o projekte BSP. Zároveň sa uskutočnili aj rokovania na úrovni ministrov a vedúcich pracovníkov ministerstiev MH SR, MZV SR, MŽP SR a rovnako so zástupcami Úradu vlády SR a podpredsedom vlády SR pre investície za účelom urýchlenia realizácie projektu. Manažment vypracoval materiál o aktuálnom stave projektu ropovodu Bratislava-Schwechat s odporúčaniami pre prehodnotenie trasovania projektu, ktorý bol zaslaný na MH SR.

V roku 2017 zúčastnené strany opätovne potvrdili strategický záujem o realizáciu projektu ropovodu BSP. Súčasne pokračoval proces hľadania optimálneho trasovania ropovodu v zmysle platného ÚP a hľadania konsenzu v tejto oblasti so samosprávou hlavného mesta Bratislavy. V decembri 2017 prerokovala vláda SR materiál o stave projektu ropovodu BSP, pričom odporučila realizátorovi jeho dopracovanie do realizačného štádia v horizonte 18 mesiacov (leto 2019). V prípade nezmeneného, resp. odmietavého postoja zúčastnených k projektu, Ministerstvo hospodárstva odporučí následné pozdržanie realizácie projektu

V roku 2018 došlo k zmene niektorých zákonov ovplyvňujúcich projekt BSP ako aj k zmenám medzi zúčastnenými dotknutými stranami. Zároveň akcionár Spoločnosti ani vláda SR nerozhodli v danom roku o ďalšom pokračovaní projektu. V roku 2019 akcionár Spoločnosti ani vláda SR nerozhodli o ďalšom pokračovaní projektu.

Vzhľadom na zvyšujúcu sa neistotu v projekte BSP, hodnotu podielu Spoločnosti na vlastnom imaní BSP, vedenie Spoločnosti posúdilo riziko znehodnotenia a vyhodnotilo predpokladanú návratnosť investície k 31. decembru 2019. Výsledkom bolo zvýšenie opravnej položky v roku 2019 k dlhodobej poskytnutej pôžičke o sumu 2 402 tis. EUR. Zostatková hodnota pôžičky bola 0 EUR k 31. decembru 2019.

V r. 2020 bola BSP poskytnutá pôžička vo výške 360 000 EUR a úroky k 31.12.2020 vo výške 34 481 EUR. Zároveň bola vytvorená aj opravná položka v celkovej výške 394 481 EUR.

Vzhľadom na vyššie uvedené, najmä zvyšujúcu sa neistotu v projekte BSP, vedenie Spoločnosti k 31. decembru 2020 vyhodnotilo indikátor možného znehodnotenia aktív týkajúcich sa projektu a posúdilo návratnosť investície a poskytnutej dlhodobej pôžičky na báze čistej súčasnej hodnoty budúcich peňažných tokov so zohľadnením miery neistoty jednotlivých možných scenárov projektu. Spoločnosť považuje pravdepodobnosť realizácie projektu za nízku, vzhľadom na skutočnosti ako dĺžka trvania prípravných prác, pokračujúce prehodnocovanie možností realizácie, stanoviská dotknutých strán (vrátane zamietavých), potrebu rozsiahlych legislatívnych zmien a pod. Výsledkom je 100% zníženie hodnoty aktív – zostatková hodnota finančnej investície v BSP k 31. decembru 2020 je 0 EUR a zostatková hodnota pohľadávky voči BSP z poskytnutej pôžičky je 0 EUR k 31. decembru 2020 aj k 31. decembru 2019.

Na základe rozhodnutia nového vedenia Spoločnosti bola v roku 2020 zrušená organizačná zložka dcérskej spoločnosti BSP, a. s. na Slovensku. Po zrušení organizačnej zložky na Slovensku činnosť BSP pokračuje naďalej. Vedenie spoločnosti BSP zabezpečuje Spoločnosť aj naďalej ako akcionár spolu so spoločnosťou OMV.

Zrušením organizačnej zložky na Slovensku boli dosiahnuté významné úspory v nákladoch.

Ďalšie kroky Spoločnosti v nadväznosti na dopracovanie projektu realizácie budú závisieť od rozhodnutia MH SR. V prípade rozhodnutia akcionára o pozdržaní realizácie projektu by sa hodnota opravnej položky nezmenila.

Poznámky Úč POD 3-01  
TRANSPETROL, a.s.

35

IČO: 31341977  
DIC: 2020403715

## IX. PREHLAD POHYBOV VLASTNÉHO IMANIA

## 1. Vlastné imanie

Prehľad pohybu vlastného imania v priebehu bežného a predchádzajúceho účtovného obdobia je uvedený v nasledujúcich tabuľkách:

Položka vlastného imania	Stav k 1.1.2020	Prírastky	Úbytky	Presuny	Stav k 31.12.2020
Základné imanie	252 871 892	0	0	0	252 871 892
Zmena základného imania	0	0	0	0	0
Pohľadávky za upísané vlastné imanie	0	0	0	0	0
Emisné ážio	0	0	0	0	0
Ostatné kapitálové fondy	10 071 621	0	0	0	10 071 621
Kapitálové fondy z príspevkov	0	0	0	0	0
Zákonný rezervný fond a nedeliteľný fond	50 574 379	0	0	0	50 574 379
Rezervný fond na vlastné akcie a vlastné podiely	0	0	0	0	0
Štatutárne fondy	0	0	0	0	0
Ostatné fondy	2 653 026	0	204 689	204 689	2 653 026
Oceňovacie rozdiely z precenenia majetku a záväzkov	0	0	0	0	0
Oceňovacie rozdiely z kapitálových účastín	-86 566	0	0	0	-86 566
Oceňovacie rozdiely z precenenia pri zlúčení, splnutí a rozdelení	0	0	0	0	0
Nerozdelený zisk minulých rokov	4 744 588	0	0	4 572 731	9 317 319
Neuhradená strata minulých rokov	0	0	0	0	0
Výsledok hospodárenia bežného účtovného obdobia	4 777 420	6 965 942	0	-4 777 420	6 965 942
<b>Vlastné imanie spolu</b>	<b>325 606 360</b>	<b>6 965 942</b>	<b>204 689</b>	<b>0</b>	<b>332 367 613</b>

Základné imanie	245 867 958	0	0	7 003 934	252 871 892
Zmena základného imania	0	0	0	0	0
Pohľadávky za upísané vlastné imanie	0	0	0	0	0
Emisné ážio	0	0	0	0	0
Ostatné kapitálové fondy	10 071 621	0	0	0	10 071 621
Kapitálové fondy z príspevkov	0	0	0	0	0
Zákonný rezervný fond a nedeliteľný fond	49 173 592	0	0	1 400 787	50 574 379
Rezervný fond na vlastné akcie a vlastné podiely	0	0	0	0	0
Štatutárne fondy	0	0	0	0	0
Ostatné fondy	2 679 786	0	215 147	188 387	2 653 026
Oceňovacie rozdiely z precenenia majetku a záväzkov	0	0	0	0	0
Oceňovacie rozdiely z kapitálových účastín	-86 566	0	0	0	-86 566
Oceňovacie rozdiely z precenenia pri zlúčení, splnutí a rozdelení	0	0	0	0	0
Nerozdelený zisk minulých rokov	10 286 374	0	1 000 000	-4 541 786	4 744 588
Neuhradená strata minulých rokov	0	0	0	0	0
Výsledok hospodárenia bežného účtovného obdobia	4 051 322	4 777 420	0	-4 051 322	4 777 420
<b>Vlastné imanie spolu</b>	<b>322 044 087</b>	<b>4 777 420</b>	<b>1 215 147</b>	<b>0</b>	<b>325 606 360</b>

Počas roka 2019 došlo na základe rozhodnutia akcionára k navýšeniu základného imania o 7 003 934 EUR a zákonného rezervného fondu o 1 400 787 EUR prevodom z nerozdeleného zisku minulých rokov.

Základné imanie Spoločnosti tvorí 7 618 akcií v menovitej hodnote 33 194 EUR. Všetky akcie sú spojené s rovnakými právami pre akcionárov. Spoločnosť dosiahla čistý zisk na akciu vo výške 914 EUR (2019: 627 EUR).

Poznámky Úč POD 3-01  
 TRANSPETROL, a.s.

36

 IČO: 31341977  
 DIC: 2020403715

Spoločnosť vytvorila v súlade s vnútornými pravidlami schválenými valným zhromaždením štatutárne a ostatné fondy, ktoré obsahujú fondy na výplatu odmien, fond kapitálového rozvoja. Podľa rozhodnutia valného zhromaždenia sa do nich prispieva z čistého zisku. Spôsob použitia týchto fondov určujú vnútorné pravidlá schválené valným zhromaždením. V roku 2020 došlo z fondu odmien k čerpaniu 0 EUR (v roku 2019: 26 760 EUR).

Charakteristika pohybov vlastného imania za rok 2020 je uvedená nižšie:

Prírastky:	
Navýšenie základného imania	0 EUR
Navýšenie zákonného rezervného fondu	0 EUR
Výsledok hospodárenia za bežné účtovné obdobie	6 965 942 EUR
Úbytky:	
Prídel do sociálneho fondu	204 689 EUR
Čerpanie fondu odmien	0 EUR

Charakteristika pohybov vlastného imania za rok 2019 je uvedená nižšie:

Prírastky:	
Navýšenie základného imania	7 003 934 EUR
Navýšenie zákonného rezervného fondu	1 400 787 EUR
Výsledok hospodárenia za bežné účtovné obdobie	4 777 420 EUR
Úbytky:	
Prídel do sociálneho fondu	188 387 EUR
Čerpanie fondu odmien	26 760 EUR
Tvorba opravnej položky k nehnuteľnostiam	1 000 000 EUR

## 2. Rozdelenie zisku za predchádzajúci rok 2019

Ku dňu zostavenia účtovnej závierky štatutárny orgán navrhol rozdelenie zisku za rok 2019 vo výške 4 777 420 EUR nasledovne:

Nerozdelený zisk minulých rokov	4 572 731 EUR
Prídel do sociálneho fondu	204 689 EUR

## 3. Rozdelenie zisku za bežný rok 2020

Ku dňu zostavenia účtovnej závierky štatutárny orgán navrhol rozdelenie zisku za rok 2020 vo výške 6 965 942 EUR nasledovne:

Nerozdelený zisk minulých rokov	6 736 070 EUR
Prídel do sociálneho fondu	229 872 EUR

Poznámky Úč POD 3-01  
TRANSPETROL, a.s.

37

IČO: 31341977  
DIC: 2020403715**X. PREHĽAD PEŇAŽNÝCH TOKOV**

Na účely uvádzania údajov v prehľade peňažných tokov sa rozumie:

- a) peňažnými prostriedkami peňažná hotovosť, ekvivalenty peňažnej hotovosti, peňažné prostriedky na bežných účtoch v bankách alebo pobočkách zahraničných bánk, kontokorentný účet a časť zostatku účtu peniaze na ceste, ktorý sa viaže k prevodu medzi bežným účtom a pokladnicou alebo medzi dvoma bankovými účtami,
- b) peňažné ekvivalenty krátkodobý finančný majetok, ktorý je zameniteľný za vopred známu sumu peňažných prostriedkov, pri ktorom nie je riziko výraznej zmeny jeho hodnoty v najbližších troch mesiacoch odo dňa, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka, napríklad termínové vklady na bankových účtoch, ktoré sú uložené najviac na trojmesačnú výpovednú lehotu, likvidné cenné papiere určené na obchodovanie, prioritné akcie obstarané účtovnou jednotkou, ktoré sú splatné do troch mesiacov odo dňa, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka.

Spoločnosť zostavila prehľad peňažných tokov pomocou nepriamej metódy:

Názov položky	2020	2019
<b>Výsledok hospodárenia pred zdanením</b>	<b>8 951 430</b>	<b>6 971 081</b>
<i>Úpravy o nepeňažné operácie:</i>		
Odpisy dlhodobého majetku	19 130 971	18 990 931
Odpis zásob	0	14 457
Odpis pohľadávky	0	0
Zmena stavu opravnej položky k dlhodobému majetku	689 051	2 349 312
Zmena stavu opravnej položky k pohľadávkam	-395	-241 221
Zmena stavu opravnej položky k zásobám	19 361	4 785
Zmena stavu rezerv	-417 790	21 082
Úrokové náklady (netto)	-4 087	-314
Strata / (zisk) z predaja dlhodobého majetku	-69 348	-43 530
Výnosy z dlhodobého finančného majetku	-529 974	-282 038
Ostatné položky nezahnuté do nepeňažných operácií	0	0
<b>Zisk z prevádzky pred zmenou pracovného kapitálu</b>	<b>27 769 219</b>	<b>27 784 545</b>
<i>Zmena pracovného kapitálu:</i>		
Úbytok (prírastok) pohľadávok z obchodného styku a časového rozlíšenia	5 803 085	-6 876 934
Úbytok (prírastok) zásob	3 877	79 009
(Úbytok) prírastok záväzkov a časového rozlíšenia	-4 363 738	-4 212 503
Iné	0	0
<b>Prevádzkové peňažné toky</b>	<b>29 247 443</b>	<b>16 774 117</b>

Poznámky Úč POD 3-01  
TRANSPETROL, a.s.

38

IČO: 31341977  
DIC: 2020403715

Názov položky	2020	2019
<b>Prevádzkové peňažné toky</b>	<b>29 247 443</b>	<b>16 774 117</b>
Zaplatené úroky	0	0
Prijaté úroky	4 087	314
Zaplatená daň z príjmov	-1 353 672	-1 434 705
Prijmy z mimoriadnych položiek	0	0
Ostatné položky nezahnuté do prevádzkovej činnosti	0	0
<b>Čisté peňažné toky z prevádzkovej činnosti</b>	<b>27 897 858</b>	<b>15 339 726</b>
<b>Peňažné toky z investičnej činnosti</b>		
Nákup dlhodobého majetku	-17 791 899	-30 210 571
Prijmy z predaja dlhodobého majetku	446 088	50 449
Obstaranie finančných investícií	0	0
Poskytnuté dlhodobé pôžičky	-360 000	-1 046 629
Prijaté dividendy	495 493	282 038
<b>Čisté peňažné toky z investičnej činnosti</b>	<b>-17 210 318</b>	<b>-30 924 713</b>
<b>Peňažné toky z finančnej činnosti</b>		
Prijmy zo zvýšenia základného imania a ostatných kapitálových fondov	0	0
Prijmy / splátky úverov a pôžičiek od bánk	0	0
Prijmy / splátky pôžičiek prijatých od spoločností v Skupine	0	0
Splátky dlhodobých záväzkov	0	0
<b>Čisté peňažné toky z finančnej činnosti</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Kurzové rozdiely k peňažným prostriedkom a ekvivalentom		
<b>Prírastky (úbytky) peňažných prostriedkov a peňažných ekvivalentov</b>	<b>10 687 540</b>	<b>-15 584 987</b>
Peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty na začiatku roka	16 368 531	31 953 518
<b>Peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty na konci roka</b>	<b>27 056 071</b>	<b>16 368 531</b>







**2020**  
FINANCIAL STATEMENTS  
FOR THE YEAR ENDED  
31 DECEMBER 2020



UZPODv14\_1  
Úč POD

## FINANCIAL STATEMENTS

of entrepreneurs maintaining accounts under the system of double entry bookkeeping

at 3 1 . 1 2 . 2 0 2 0 (in whole euros)

Tax identification number (DIČ) 2 0 2 0 4 0 3 7 1 5 Identification number (IČO) 3 1 3 4 1 9 7 7 SK NACE 4 9 . 5 0 . 2	Financial statements	Accounting entity	Month	Year
	<input checked="" type="checkbox"/> ordinary	small	For the period	from 1 2 0 2 0
	<input type="checkbox"/> extraordinary	<input checked="" type="checkbox"/> large		to 1 2 2 0 2 0
	<input type="checkbox"/> interim	(vyznačí sa x)	Preceding period	from 1 2 0 1 9
				to 1 2 2 0 1 9

Attached parts of the financial statements  
 Balance Sheet (Úč POD 1-01)  Income Statement (Úč POD 2-01)  Notes to the Financial Statements (Úč POD 3-01)  
*(in whole euros) (in whole euros) (in whole euros or eurocents)*

Legal name (designation) of the accounting entity  
**TRANSPETROL, a . s .**

**Registered office of the accounting entity**

Street Number  
**Šumavská** 3 8

Zip code Municipality  
**8 2 1 0 8 Bratislava**

Designation of the Commercial Register and company registration number

**Oddiel : Sa , Vložka číslo : 507 / B**

Telephone Fax

**2 / 5 0 6 4 1 7 3 4**

Email

**t r a n s p e t r o l @ t r a n s p e t r o l . s k**

Prepared on:

**1 6 . 0 4 . 2 0 2 1**

Approved on:

**. . 2 0**

Signature of the accounting entity's statutory body or  
 a member of the accounting entity's statutory body or  
 the signature of a sole trader who is the accounting entity:



This form in any foreign language cannot be submitted to the Tax office and it is only for the purpose of helping.

UZPODV14_2		Súvaha		DIČ 2 0 2 0 4 0 3 7 1 5		IČO 3 1 3 4 1 9 7 7		
Designation a	ASSETS b	Line No. c	Current accounting period				Preceding accounting period	
			Gross - part 1		Net 2		Net 3	
			1	Correction - part 2				
	<b>TOTAL ASSETS</b> line 02 + line 33 + line 74	01	7 2 6 0 1 8 5 5 8		3 7 0 5 2 2 1 1 7			
			3 5 5 4 9 6 4 4 1			3 6 7 7 5 4 9 3 7		
<b>A.</b>	<b>Non-current assets</b> line 03 + line 11 + line 21	02	6 8 6 4 4 1 3 8 7		3 3 2 0 8 4 6 3 3			
			3 5 4 3 5 6 7 5 4			3 3 4 0 9 5 0 1 5		
<b>A.I.</b>	<b>Non-current intangible assets total</b> (lines 04 to 10)	03	3 5 9 5 1 0 3 0		1 2 2 8 6 9 4 1			
			2 3 6 6 4 0 8 9			1 3 3 5 2 5 7 2		
<b>A.I.1.</b>	<b>Capitalized development costs</b> (012) - /072, 091A/	04						
2.	Software (013) - /073, 091A/	05	3 2 9 1 1 8 8 5		1 1 2 5 1 1 5 1			
			2 1 6 6 0 7 3 4			9 2 8 8 8 1 8		
3.	Valuable rights (014) - /074, 091A/	06	6 1 3 2 8		5 8 3 8 8			
			2 9 4 0			5 9 9 2 2		
4.	Goodwill (015) - /075, 091A/	07						
5.	Other non-current intangible assets (019, 01X) - /079, 07X, 091A/	08	1 9 9 4 2 0 9		1 1 7 0 2 6			
			1 8 7 7 1 8 3			2 9 7 3 6 1		
6.	Acquisition of non-current intangible assets (041) - /093/	09	9 8 3 6 0 8		8 6 0 3 7 6			
			1 2 3 2 3 2			3 7 0 6 4 7 1		
7.	Advance payments made for non-current intangible assets (051) - /095A/	10						
<b>A.II.</b>	<b>Property, plant and equipment total</b> (lines 12 to 20)	11	5 6 6 4 3 8 1 6 1		2 5 1 0 6 1 5 5 9			
			3 1 5 3 7 6 6 0 2			2 5 1 6 3 1 4 9 0		
<b>A.II.1.</b>	<b>Land</b> (031) - /092A/	12	3 9 3 0 0 9 4		3 9 3 0 0 9 4			
						3 9 3 0 0 9 4		
2.	Structures (021) - /081, 092A/	13	3 6 8 8 4 6 4 2 4		1 7 9 3 6 5 7 9 3			
			1 8 9 4 8 0 6 3 1			1 8 2 9 2 1 0 5 9		
3.	Individual movable assets and sets of movable assets (022) - /082, 092A/	14	1 5 7 8 4 2 5 3 7		3 3 8 2 2 4 3 8			
			1 2 4 0 2 0 0 9 9			3 2 5 2 0 5 9 1		

UZPODv14_3		Súvaha		dič 2 0 2 0 4 0 3 7 1 5		ičo 3 1 3 4 1 9 7 7	
Designation a	ASSETS b	Line No. c	Current accounting period		Preceding accounting period		
			1	Net 2	Net 3		
			Gross - part 1				
			Correction - part 2				
4.	Perennial crops (025) - /085, 092A/	15					
5.	Livestock (026) - /086, 092A/	16					
6.	Other property, plant and equipment (029, 02X, 032) - /089, 08X, 092A/	17	7 5 9 7 0 2	6 1 3 3 0 2			
			1 4 6 4 0 0		6 3 6 2 9 5		
7.	Acquisition of property, plant and equipment (042) - /094/	18	3 5 0 5 9 4 0 4	3 3 3 2 9 9 3 2			
			1 7 2 9 4 7 2		3 0 5 7 7 3 1 9		
8.	Advance payments made for property, plant and equipment (052) - /095A/	19				1 0 4 6 1 3 2	
9.	Value adjustment to acquired assets (+/- 097) +/- 098	20					
<b>A.III.</b>	<b>Non-current financial assets total (lines 22 to 32)</b>	21	8 4 0 5 2 1 9 6	6 8 7 3 6 1 3 3			
			1 5 3 1 6 0 6 3		6 9 1 1 0 9 5 3		
<b>A.III.1.</b>	<b>Shares and ownership interests in affiliated accounting entities (061A, 062A, 063A) - /096A/</b>	22	7 6 1 0 9 1 5 5	6 8 2 1 1 0 0 0			
			7 8 9 8 1 5 5		6 8 2 1 1 0 0 0		
2.	Shares and owner- ship interests with participating interest, except for affiliated accounting entities (062A) - /096A/	23	5 2 5 1 3 3	5 2 5 1 3 3			
					8 9 9 9 5 3		
3.	Other available-for- sale securities and ownership interests (063A) - /096A/	24					
4.	Loans to affiliated accounting entities (066A) - /096A/	25	7 4 1 7 9 0 8				
			7 4 1 7 9 0 8				
5.	Loans within participating interest, except for affiliated accounting entities (066A) - /096A/	26					
6.	Other loans (067A) - /096A/	27					
7.	Debt securities and other non-current financial assets (065A, 069A, 06XA) - /096A/	28					

UZPODV14_4		Súvaha		DIČ 2 0 2 0 4 0 3 7 1 5		IČo 3 1 3 4 1 9 7 7	
Designation a	ASSETS b	Line No. c	Current accounting period		Preceding accounting period		
			1	2	3		
			Gross - part 1	Net	Net		
			Correction - part 2				
8.	Loans and other non-current financial assets with remaining maturity of up to one year (066A, 067A, 069A, 06XA) - /096A/	29					
9.	Bank accounts with notice period exceeding one year (22XA)	30					
10.	Acquisition of non-current financial assets (043) - /096A/	31					
11.	Advance payments made for non-current financial assets (053) - /095A/	32					
B.	Current assets line 34 + line 41 + line 53 + line 66 + line 71	33	3 7 0 2 5 7 9 2	3 5 8 8 6 1 0 5			
			1 1 3 9 6 8 7		2 5 5 1 1 2 9 1		
B.I.	Inventory total (lines 35 to 40)	34	1 8 0 4 0 4 6	9 5 4 6 7 3			
			8 4 9 3 7 3		9 7 7 9 1 1		
B.I.1.	Raw material (112, 119, 11X) - /191, 19X/	35	1 8 0 1 5 5 5	9 5 2 1 8 2			
			8 4 9 3 7 3		9 7 5 0 0 3		
2.	Work in progress and semi-finished products (121, 122, 12X) - /192, 193, 19X/	36					
3.	Finished goods (123) - /194/	37					
4.	Animals (124) - /195/	38					
5.	Merchandise (132, 133, 13X, 139) - /196, 19X/	39	2 4 9 1	2 4 9 1			
					2 9 0 8		
6.	Advance payments made for inventory (314A) - /391A/	40					
B.II.	Non-current receivables total (line 42 + lines 46 to 52)	41					
B.II.1.	Trade receivables total (lines 43 to 45)	42					

UZPODv14_5		Súvaha		DČ 2 0 2 0 4 0 3 7 1 5		IČO 3 1 3 4 1 9 7 7	
Designation a	ASSETS b	Line No. c	Current accounting period		Preceding accounting period		
			1		Net 2		
			Gross - part 1		Correction - part 2		
			Net 3				
1.a.	Trade receivables from affiliated accounting entities (311A, 312A, 313A, 314A, 315A, 31XA) - /391A/	43					
1.b.	Trade receivables within participating interest, except for receivables from affiliated accounting entities (311A, 312A, 313A, 314A, 315A, 31XA) - /391A/	44					
1.c.	Other trade receivables (311A, 312A, 313A, 314A, 315A, 31XA) - /391A/	45					
2.	Net value of contract (316A)	46					
3.	Other receivables from affiliated accounting entities (351A) - /391A/	47					
4.	Other receivables within participating interest, except for receivables from affiliated accounting entities (351A) - /391A/	48					
5.	Receivables from participants, members and association (354A, 355A, 358A, 35XA) - /391A/	49					
6.	Receivables related to derivative transactions (373A, 376A)	50					
7.	Other receivables (335A, 336A, 33XA, 371A, 374A, 375A, 378A) - /391A/	51					
8.	Deferred tax asset (481A)	52					
<b>B.III.</b>	<b>Current receivables total (line 54 + lines 58 to 65)</b>	<b>53</b>	<b>8 1 6 5 6 7 5</b>	<b>7 8 7 5 3 6 1</b>	<b>8 1 6 4 8 4 9</b>		
<b>B.III.1.</b>	<b>Trade receivables total (lines 55 to 57)</b>	<b>54</b>	<b>6 3 3 4 9 9 0</b>	<b>6 0 4 4 6 7 6</b>	<b>7 3 4 0 8 4 9</b>		
1.a.	Trade receivables from affiliated accounting entities (311A, 312A, 313A, 314A, 315A, 31XA) - /391A/	55	1 8 5 6 3 8 3	1 8 5 6 3 8 3	1 9 9 3 2 0 3		
1.b.	Trade receivables within participating interest, except for receivables from affiliated accounting entities (311A, 312A, 313A, 314A, 315A, 31XA) - /391A/	56	3 4 9 6 7	3 4 9 6 7	1 0 4 8 1		

UZPODV14_6		Súvaha		DIČ 2 0 2 0 4 0 3 7 1 5		IČO 3 1 3 4 1 9 7 7	
Úč POD 1 - 01							
Designation a	ASSETS b	Line No. c	Current accounting period		Preceding accounting period		
			1	2	3		
			Gross - part 1	Net	Net		
			Correction - part 2				
1.c.	Other trade receivables (311A, 312A, 313A, 314A, 315A, 31XA) - /391A/	57	4 4 4 3 6 4 0	4 1 5 3 3 2 6			
			2 9 0 3 1 4		5 3 3 7 1 6 5		
2.	Net value of contract (316A)	58					
3.	Other receivables from affiliated accounting entities (351A) - /391A/	59					
4.	Other receivables within participating interest, except for receivables from affiliated accounting entities (351A) - /391A/	60					
5.	Receivables from participants, members and association (354A, 355A, 358A, 35XA, 398A) - /391A/	61					
6.	Social security (336A) - /391A/	62					
7.	Tax assets and subsidies (341, 342, 343, 345, 346, 347) - /391A/	63	1 3 5 8 9 8	1 3 5 8 9 8			
					6 7 4 8 1 3		
8.	Receivables related to derivative transactions (373A, 376A)	64					
9.	Other receivables (335A, 33XA, 371A, 374A, 375A, 378A) - /391A/	65	1 6 9 4 7 8 7	1 6 9 4 7 8 7			
					1 4 9 1 8 7		
<b>B.IV.</b>	<b>Current financial assets total (lines 67 to 70)</b>	<b>66</b>					
B.IV.1.	Current financial assets in affiliated accounting entities (251A, 253A, 256A, 257A, 25XA) - /291A, 29XA/	67					
2.	Current financial assets, not including current financial assets in affiliated accounting entities (251A, 253A, 256A, 257A, 25XA) - /291A, 29XA/	68					
3.	Own shares and own ownership interests (252)	69					
4.	Acquisition of current financial assets (259, 314A) - /291A/	70					

UZPODv14.7		Súvaha		Dič 2 0 2 0 4 0 3 7 1 5		Ičo 3 1 3 4 1 9 7 7	
Úč POD 1 - 01							
Designation a	ASSETS b	Line No. c	Current accounting period		Preceding accounting period		
			1	Gross - part 1	Net 2	Net 3	
				Correction - part 2			
B.V.	Financial accounts line 72 + line 73	71	2 7 0 5 6 0 7 1	2 7 0 5 6 0 7 1		1 6 3 6 8 5 3 1	
B.V.1.	Cash (211, 213, 21X)	72	2 6 6 8 6	2 6 6 8 6		2 3 5 1 9	
2.	Bank accounts (221A, 22X, +/- 261)	73	2 7 0 2 9 3 8 5	2 7 0 2 9 3 8 5		1 6 3 4 5 0 1 2	
C.	Accruals/deferrals total (lines 75 to 78)	74	2 5 5 1 3 7 9	2 5 5 1 3 7 9		8 1 4 8 6 3 1	
C.1.	Prepaid expenses - long-term (381A, 382A)	75	3 6 7 4 4 4	3 6 7 4 4 4		2 8 9 7 7 6	
2.	Prepaid expenses - short-term (381A, 382A)	76	1 2 3 4 0 1 6	1 2 3 4 0 1 6		1 4 1 2 2 8 7	
3.	Accrued income - long-term (385A)	77					
4.	Accrued income - short-term (385A)	78	9 4 9 9 1 9	9 4 9 9 1 9		6 4 4 6 5 6 8	
Designation a	EQUITY AND LIABILITIES b	Line No. c	Current accounting period 4		Preceding accounting period 5		
	TOTAL EQUITY AND LIABILITIES line 80 + line 101 + line 141	79	3 7 0 5 2 2 1 1 7	3 7 0 5 2 2 1 1 7		3 6 7 7 5 4 9 3 7	
A.	Equity line 81 + line 85 + line 86 + line 87 + line 90 + line 93 + line 97 + line 100	80	3 3 2 3 6 7 6 0 9	3 3 2 3 6 7 6 0 9		3 2 5 6 0 6 3 6 0	
A.I.	Share capital total (lines 82 to 84)	81	2 5 2 8 7 1 8 9 2	2 5 2 8 7 1 8 9 2		2 5 2 8 7 1 8 9 2	
A.I.1.	Share capital (411 alebo +/- 491)	82	2 5 2 8 7 1 8 9 2	2 5 2 8 7 1 8 9 2		2 5 2 8 7 1 8 9 2	
2.	Change in share capital +/- 419	83					
3.	Unpaid share capital (/-353)	84					
A.II.	Share premium (412)	85					
A.III.	Other capital funds (413)	86	1 0 0 7 1 6 2 1	1 0 0 7 1 6 2 1		1 0 0 7 1 6 2 1	
A.IV.	Legal reserve funds line 88 + line 89	87	5 0 5 7 4 3 7 9	5 0 5 7 4 3 7 9		5 0 5 7 4 3 7 9	
A.IV.1.	Legal reserve fund and non-distributable fund (417A, 418, 421A, 422)	88	5 0 5 7 4 3 7 9	5 0 5 7 4 3 7 9		5 0 5 7 4 3 7 9	
2.	Reserve fund for own shares and own ownership interests (417A, 421A)	89					

UZPODV14_B		Súvaha		DIČ 2 0 2 0 4 0 3 7 1 5		IČo 3 1 3 4 1 9 7 7	
Úč POD 1 - 01							
Designation a	EQUITY AND LIABILITIES b	Line No. c	Current accounting period 4	Preceding accounting period 5			
A.V.	Other funds created from profit line 91 + line 92	90	2 6 5 3 0 2 6	2 6 5 3 0 2 6			
A.V.1.	Statutory funds (423, 42X)	91					
2.	Other funds (427, 42X)	92	2 6 5 3 0 2 6	2 6 5 3 0 2 6			
A.VI.	Differences from revaluation total (lines 94 to 96)	93	- 8 6 5 6 6	- 8 6 5 6 6			
A.VI.1.	Differences from revaluation of assets and liabilities (+/- 414)	94					
2.	Investment revaluation reserves (+/- 415)	95	- 8 6 5 6 6	- 8 6 5 6 6			
3.	Differences from revaluation in the event of a merger, amalgamation into a separate accounting entity or demerger (+/- 416)	96					
A.VII.	Net profit/loss of previous years line 98 + line 99	97	9 3 1 7 3 1 9	4 7 4 4 5 8 8			
A.VII.1.	Retained earnings from previous years (428)	98	9 3 1 7 3 1 9	4 7 4 4 5 8 8			
2.	Accumulated losses from previous years (/-429)	99					
A.VIII.	Net profit/loss for the accounting period after tax +/- line 01 - (L 81 + L 85 + L 86 + L 87 + L 90 + L 93 + L 97 + L 101 + L 141)	100	6 9 6 5 9 4 2	4 7 7 7 4 2 0			
B.	Liabilities line 102 + line 118 + line 121 + line 122 + line 136 + line 139 + line 140	101	3 5 3 9 3 5 2 1	3 9 6 7 4 7 6 6			
B.I.	Non-current liabilities total (line 103 + lines 107 to 117)	102	2 2 5 6 1 5 5 4	2 2 5 0 6 6 0 3			
B.I.1.	Non-current trade liabilities total (lines 104 to 106)	103					
1.a.	Trade liabilities to affiliated accounting entities (321A, 475A, 476A)	104					
1.b.	Trade liabilities within participating interest, except for liabilities to affiliated accounting entities (321A, 475A, 476A)	105					
1.c.	Other trade liabilities (321A, 475A, 476A)	106					
2.	Net value of contract (316A)	107					
3.	Other liabilities to affiliated accounting entities (471A, 47XA)	108					
4.	Other liabilities within participating interest, except for liabilities to affiliated accounting entities (471A, 47XA)	109					
5.	Other non-current liabilities (479A, 47XA)	110	2 2 6 5 7 8 8	2 6 3 8 5 5 2			
6.	Long-term advance payments received (475A)	111					
7.	Long-term bills of exchange to be paid (478A)	112					
8.	Bonds issued (473A/-/255A)	113					
9.	Liabilities related to social fund (472)	114	3 1 0 7 6 5	2 9 6 3 8 6			
10.	Other non-current liabilities (336A, 372A, 474A, 47XA)	115					
11.	Non-current liabilities related to derivative transactions (373A, 377A)	116					
12.	Deferred tax liability (481A)	117	1 9 9 8 5 0 0 1	1 9 5 7 1 6 6 5			

UZPODv14_9		dič 2 0 2 0 4 0 3 7 1 5		ičo 3 1 3 4 1 9 7 7	
Súvaha Úč POD 1 - 01					
Designation a	EQUITY AND LIABILITIES b	Line No. c	Current accounting period 4	Preceding accounting period 5	
B.II.	Long-term provisions line 119 + line 120	118	2 6 4 5 0 0	2 6 4 5 0 0	
B.II.1.	Legal provisions (451A)	119			
2.	Other provisions (459A, 45XA)	120	2 6 4 5 0 0	2 6 4 5 0 0	
B.III.	Long-term bank loans (461A, 46XA)	121			
B.IV.	Current liabilities total (line 123 + lines 127 to 135)	122	1 1 6 5 0 9 4 7	1 5 5 6 9 3 5 3	
B.IV.1.	Trade liabilities total (lines 124 to 126)	123	9 7 9 6 5 7 8	1 4 6 2 9 4 3 4	
1.a.	Trade liabilities to affiliated accounting entities (321A, 322A, 324A, 325A, 326A, 32XA, 475A, 476A, 478A, 47XA)	124	2 8 8 0 0	2 1 6 0 0	
1.b.	Trade liabilities within participating interest, except for liabilities to affiliated accounting entities (321A, 322A, 324A, 325A, 326A, 32XA, 475A, 476A, 478A, 47XA)	125	1 4 9 4 0	1 1 6 7 2	
1.c.	Other trade liabilities (321A, 322A, 324A, 325A, 326A, 32XA, 475A, 476A, 478A, 47XA)	126	9 7 5 2 8 3 8	1 4 5 9 6 1 6 2	
2.	Net value of contract (316A)	127			
3.	Other liabilities to affiliated accounting entities (361A, 36XA, 471A, 47XA)	128			
4.	Other liabilities within participating interest, except for liabilities to affiliated accounting entities (361A, 36XA, 471A, 47XA)	129			
5.	Liabilities to partners and association (364, 365, 366, 367, 368, 398A, 478A, 479A)	130			
6.	Liabilities to employees (331, 333, 33X, 479A)	131	6 4 5 6 8 3	4 7 8 0 5 4	
7.	Liabilities related to social security (336A)	132	4 3 6 6 6 5	3 0 6 6 3 0	
8.	Tax liabilities and subsidies (341, 342, 343, 345, 346, 347, 34X)	133	4 4 3 2 7 1	1 4 6 5 7 1	
9.	Liabilities related to derivative transactions (373A, 377A)	134			
10.	Other liabilities (372A, 379A, 474A, 475A, 479A, 47XA)	135	3 2 8 7 5 0	8 6 6 4	
B.V.	Short-term provisions line 137 + line 138	136	9 1 6 5 2 0	1 3 3 4 3 1 0	
B.V.1.	Legal provisions (323A, 451A)	137	3 8 1 7 9 5	5 1 8 0 3 2	
2.	Other provisions (323A, 32X, 459A, 45XA)	138	5 3 4 7 2 5	8 1 6 2 7 8	
B.VI.	Current bank loans (221A, 231, 232, 23X, 461A, 46XA)	139			
B.VII.	Short-term financial assistance (241, 249, 24X, 473A, /-255A)	140			
C.	Accruals/deferrals total (lines 142 to 145)	141	2 7 6 0 9 8 3	2 4 7 3 8 1 1	
C.1.	Accrued expenses - long-term (383A)	142			
2.	Accrued expenses - short-term (383A)	143			
3.	Deferred income - long-term (384A)	144	2 4 3 9 8 4 5	2 2 2 0 8 0 2	
4.	Deferred income - short-term (384A)	145	3 2 1 1 3 8	2 5 3 0 0 9	

UZPODV14_10		DIČ 2 0 2 0 4 0 3 7 1 5		IČO 3 1 3 4 1 9 7 7	
Výkaz ziskov a strát Úč POD 2 - 01					
Designation a	Text b	Line No. c	Actual data		
			Current accounting period 1	Preceding accounting period 2	
*	Net turnover (part of account class 6 according to the Act)	01	6 1 7 4 7 4 1 7	6 3 2 6 2 1 7 0	
**	Operating income total (lines 03 to 09)	02	6 1 8 1 2 6 8 4	6 3 3 3 8 5 9 8	
I.	Revenue from the sale of merchandise (804, 607)	03	1 1 8 8 4	2 0 9 8 7	
II.	Revenue from the sale of own products (601)	04			
III.	Revenue from the sale of services (602, 606)	05	6 0 6 6 4 4 3 0	6 2 1 0 6 5 6 3	
IV.	Changes in internal inventory (+/-) (account group 61)	06			
V.	Own work capitalized (account group 62)	07	6 9 3 5 4	7 6 7 4 2	
VI.	Revenue from the sale of non-current intangible assets, property, plant and equipment, and raw materials (641, 642)	08	2 3 8 5 2 9	5 2 7 4 7	
VII.	Other operating income (644, 645, 646, 648, 655, 657)	09	8 2 8 4 8 7	1 0 8 1 5 5 9	
**	Operating expenses total line 11 + line 12 + line 13 + line 14 + line 15 + line 20 + line 21 + line 24 + line 25 + line 26	10	5 2 9 9 2 0 3 6	5 4 3 8 1 8 6 7	
A.	Cost of merchandise sold (504, 507)	11	6 9 2 7	1 5 8 9 9	
B.	Consumed raw materials, energy consumption, and consumption of other non-inventory supplies (501, 502, 503)	12	5 7 5 2 5 4 2	7 1 9 6 0 8 6	
C.	Value adjustments to inventory (+/-) (505)	13	1 9 3 6 1	4 7 8 5	
D.	Services (account group 51)	14	1 3 0 2 4 1 3 7	1 3 8 0 1 6 8 1	
E.	Personnel expenses total (lines 16 to 19)	15	1 2 2 1 3 3 1 1	1 2 3 8 8 8 6 9	
E.1.	Wages and salaries (521, 522)	16	8 1 1 4 1 3 4	8 2 5 9 3 0 4	
2.	Remuneration of board members of company or cooperative (523)	17	1 8 1 4 4 3	2 7 6 0 1 3	
3.	Social security expenses (524, 525, 526)	18	3 1 5 7 5 3 5	3 2 1 8 7 1 0	
4.	Social expenses (527, 528)	19	7 6 0 1 9 9	6 3 4 8 4 2	
F.	Taxes and fees (account group 53)	20	7 5 4 5 1 3	6 2 6 9 3 8	
G.	Amortization and value adjustments to non-current intangible assets and depreciation and value adjustments to property, plant and equipment (line 22 + line 23)	21	1 9 4 2 5 5 4 1	1 8 5 1 7 3 2 1	
G.1.	Amortization of non-current intangible assets and depreciation of property, plant and equipment (551)	22	1 9 1 3 0 9 7 1	1 8 8 8 9 1 4 3	
2.	Value adjustments to non-current intangible assets and property, plant and equipment (+/-) (553)	23	2 9 4 5 7 0	- 3 7 1 8 2 2	
H.	Carrying value of non-current assets sold and raw materials sold (541, 542)	24	1 9 2 0	6 9 1 9	
I.	Value adjustments to receivables (+/-) (547)	25	- 5 6	- 6 5 5	
J.	Other operating expenses (543, 544, 545, 546, 548, 549, 555, 557)	26	1 7 9 3 8 4 0	1 8 2 4 0 2 4	
***	Profit/loss from operations (+/-) (line 02 - line 10)	27	8 8 2 0 6 4 5	8 9 5 6 7 3 1	

UZPODv14_11		Dič 2 0 2 0 4 0 3 7 1 5		ičo 3 1 3 4 1 9 7 7	
Výkaz ziskov a strát Úč POD 2 - 01					
Designation a	Text b	Line No. c	Actual data		
			Current accounting period 1	Preceding accounting period 2	
*	Added value (line 03 + line 04 + line 05 + line 06 + line 07) - (line 11 + line 12 + line 13 + line 14)	28	4 1 9 4 2 6 9 8	4 1 1 8 5 8 4 1	
**	Income from financial activities - total line 30 + line 31 + line 35 + line 39 + line 42 + line 43 + line 44	29	9 0 9 0 4 8	2 9 4 9 9 7	
VIII.	Revenue from the sale of securities and shares (661)	30	3 7 4 8 2 1		
IX.	Income from non-current financial assets total (lines 32 to 34)	31	5 2 9 9 7 4	2 9 4 3 7 3	
IX.1.	Income from securities and ownership interests in affiliated accounting entities (665A)	32	5 2 9 9 7 4	2 9 4 3 7 3	
2.	Income from securities and ownership interests within participating interest, except for income of affiliated accounting entities (665A)	33			
3.	Other income from securities and ownership interests (665A)	34			
X.	Income from current financial assets total (lines 36 to 38)	35			
X.1.	Income from current financial assets in affiliated accounting entities (666A)	36			
2.	Income from current financial assets within participating interest, except for income of affiliated accounting entities (666A)	37			
3.	Other income from current financial assets (666A)	38			
XI.	Interest income (line 40 + line 41)	39	4 0 8 7	3 1 4	
XI.1.	Interest income from affiliated accounting entities (662A)	40	4 0 8 7	2 7 7	
2.	Other interest income (662A)	41		3 7	
XII.	Exchange rate gains (663)	42	1 6 6	3 1 0	
XIII.	Gains on revaluation of securities and income from derivative transactions (664, 667)	43			
XIV.	Other income from financial activities (668)	44			
**	Expenses related to financial activities - total line 46 + line 47 + line 48 + line 49 + line 52 + line 53 + line 54	45	7 7 8 2 6 2	2 2 8 0 6 4 7	
K.	Securities and shares sold (561)	46	3 7 4 8 2 1		
L.	Expenses related to current financial assets (566)	47			
M.	Value adjustments to financial assets (+/-) (565)	48	3 9 4 4 8 1	2 2 7 2 0 3 2	
N.	Interest expense (line 50 + line 51)	49			
N.1.	Interest expenses related to affiliated accounting entities (562A)	50			
2.	Other interest expenses (562A)	51			
O.	Exchange rate losses (563)	52	1 3 5 8	1 3 2 3	
P.	Loss on revaluation of securities and expenses related to derivative transactions (564, 567)	53			
Q.	Other expenses related to financial activities (568, 569)	54	7 6 0 2	7 2 9 2	

UZPODV14_12					
Výkaz ziskov a strát Úč POD 2 - 01		DIČ 2 0 2 0 4 0 3 7 1 5		IČo 3 1 3 4 1 9 7 7	
Designation a	Text b	Line No. c	Actual data		
			Current accounting period 1	Preceding accounting period 2	
***	Profit/loss from financial activities (+/-) (line 29 - line 45)	55	1 3 0 7 8 6	- 1 9 8 5 6 5 0	
****	Profit/loss for the accounting period before tax (+/-) (line 27 + line 55)	56	8 9 5 1 4 3 4	6 9 7 1 0 8 1	
R.	Income tax (line 58 + line 59)	57	1 9 8 5 4 9 2	2 1 9 3 6 6 1	
R.1.	Income tax - current (591, 595)	58	1 5 7 2 1 5 6	1 3 8 5 6 5 5	
2.	Income tax - deferred (+/-) (592)	59	4 1 3 3 3 6	8 0 8 0 0 6	
S.	Transfer of net profit/net loss shares to partners (+/- 596)	60			
****	Profit/loss for the accounting period after tax (+/-) (line 56 - line 57 - line 60)	61	6 9 6 5 9 4 2	4 7 7 7 4 2 0	



**Notes to financial statements  
Prepared at 31 December 2020**

TRANSPETROL, a. s., is a joint - stock company providing a transit and domestic service transportation of oil for customers through the oil pipeline system of the Slovak Republic and its storage in own storage facilities. It is a strategically important part of the Slovak economy and the only oil transporter to the Slovak Republic by pipeline systems - oil pipelines. It is one of the largest and most important business entities in Slovakia, which, through its economic activities has a major impact on the convergence of the quality of life in our country to the level of developed European countries.

The historical roots of its establishment relate to the construction of transit oil pipeline Družba, its southern branch, which originated from the territory of the former Soviet Union, via Belarus and Ukraine to the former Czechoslovakia. The Slovak section of the Družba oil pipeline from the Ukrainian border through Sahy to Bratislava was built in the years 1960 and 1961. The first oil was transported through the Družba oil pipeline to the Slovnaft refinery in Bratislava in February 1962. The next stage of construction of the Družba oil pipeline, completed in 1968, was to intensify the pipeline system by doubling the pipeline route, substantially increasing the transport capacity, operational reliability and security of the central transit corridor of the pipeline. In 1980 the Adria oil pipeline was put into operation, which continues from the Croatian port of Omisaj to the Adriatic coast through Hungary and concludes in the Slovak city of Sahy, where it connects to the Družba oil pipeline. It has become a part of the former Czechoslovak oil pipeline system and its commissioning signified an important prerequisite for diversification of oil supply and other opportunities for entering new oil markets. After the change in socio-political and economic conditions in the former Czecho-Slovakia, on 1 July, 1991 a Czechoslovak joint-stock company TRANSPETROL, a. s., was established by an equity contribution of the original oil pipeline system, which assumed the role of operating the entire oil pipeline network in the Czechoslovak territory. After the separation of Czecho-Slovakia and the creation of two distinct countries, the joint-stock company was also divided. In the Czech Republic, the joint-stock company MERO CR was established and in Slovakia, on 1 January, 1993, a joint-stock company was created with the original name TRANSPETROL, a. s. A strategic priority of TRANSPETROL, a. s., is to provide quality service with no disruptions to the ecological stability of ecosystems and no threats to the safety and health of humans. Therefore, a permanently observed principle of the company is to maintain the oil pipeline system of the Slovak Republic at the level of the best available technology, with special emphasis on safe transport and storage of oil. The company spends considerable funds to ensure the safety of oil transportation and its modernisation. This was also reflected in the increase of depreciation volume for 2020, namely by 241,828 EUR.

The policy of integrated management systems in the company is developed in accordance with energy security as it strengthens the energy security in Central Europe, fulfilling strategic goals of TRANSPETROL, a. s., and is binding for all employees. Environmental protection and safety of persons is perceived as an integral part of the company's decision-making process.

TRANSPETROL, a. s., has developed an integrated management system, which meets the requirements for environmental protection, quality of the service provided and protection of

persons at internationally comparable level, according to internationally recognised standards.

With the change of the company's bodies in the middle of 2020 and introduction of new systems, the company recorded very successful economic result, a significant increase in profit compared to the previous period. The overall economic result for the accounting period 2020 increased by 2,188,522 EUR compared to the previous year (which represents a 46 percent increase) with a slight decrease in net revenues. The economic result was achieved by savings on costs for repairs, services and optimising investment expenditures in 2020. Based on the decision of the company's management, in 2020 the subsidiary's organisational unit BSP, a. s., was abolished in Slovakia.

TRANSPETROL, a. s., considers it important to constantly consolidate its strategic position in the transportation and storage of crude oil for the Slovak economy and continue to impact the European oil market more significantly.

Notes Úč POD 3-01  
TRANSPETROL, a.s.

3

Corporate ID: 31341977  
Tax ID: 2020403715

## I. GENERAL

### 1. Name and seat

TRANSPETROL, a.s.  
Šumavská 38  
821 08 Bratislava

The company TRANSPETROL, a.s. (the „Company“) was established on 22. December 1992 and incorporated in the Commercial Register on 1. January 1993.(Commercial Register of the District Court Bratislava I, in Bratislava, Section Sro, Insert No.:507/B).

Core business activities of the Company

- pipeline transportation of oil and oil storage
- purchase and sale of oil and oil products
- investment and engineering activities during the construction of pipeline transportation systems
- production and maintenance activities in the field of mechanical engineering
- production and maintenance activities in the field of electrical engineering
- provision of catering and accommodation services
- purchase of goods for the purpose of its further sale to the final consumer (retail) or for the purpose of its further sale to an operator of trade (wholesale)
- operation of resorts used for regeneration and recovery
- operation of oil transport pipelines
- performing of chemical and physical and chemical tests of oil, waste and ground water, and sampling of crude oil, waste and ground water from large-capacity tanks
- construction of buildings and changes related with them
- performing construction supervision – civil engineering
- construction supervision
- engineering – construction procurement activity
- construction and maintenance of high-capacity storage tanks for crude oil and petroleum products (locksmith)
- operation of a racing fire department
- computer services
- business, organizational and economic consultants
- brokerage services
- brokerage business
- brokerage activity in the field of production
- business in the field of non-hazardous waste management.

### 2. Unlimited liability

The Company is not a shareholder with unlimited liability in other legal entities.

### 3. Date of approval of the financial statements for the previous accounting period

The General Meeting approved the Company's financial statements for the previous accounting period on 4 June 2020.

Notes Úč POD 3-01  
TRANSPETROL, a.s.

4

Corporate ID: 31341977  
Tax ID: 2020403715

#### 4. Legal reason for preparing the financial statements

The financial statements of the Company as at 31 December 2020 have been prepared as ordinary financial statements in accordance with § 17 Sec. 6 of Act No. 431/2002 Coll. on Accounting as amended („Accounting Act“) for the accounting period from 1 January 2020 to 31 December 2020.

#### 5. The consolidated group

The consolidated financial statements for the smallest group called the Ministry of Economy of the Slovak Republic of which the Company is part is prepared by the Ministry of Economy of the Slovak Republic with its seat at Mlynské Nivy 44, 827 15 Bratislava-Ružinov. A copy of the consolidated financial statements will be made available upon request at the seat of the above stated company.

The consolidated financial statements for the largest group which is the Central Administration (Ústredná správa) of which the Company is a subsidiary, is prepared by the Ministry of Finance of the Slovak Republic with its seat at Štefanovičova 5, 817 82 Bratislava. A copy of the consolidated financial statements will be made available upon request at the seat of the above stated company.

The Company is a parent company and in accordance with § 6 paragraph 4 of the Accounting Act it prepares the consolidated financial statements for TRANSPETROL, a.s. The business names and registered seats of subsidiaries are stated below:

BSP Bratislava-Schwechat pipeline GmbH with its seat at Parkring 10, 1010 Vienna, Austria  
Spoločnosť pre skladovanie, a.s. with its seat at Trakovice 461, 919 33, Slovak Republic.

#### 6. Number of staff

Item	31.12.2020	31.12.2019
Average number of staff	310	301
Number of staff at balance sheet date of which:	313	313
<i>Management</i>	47	48

#### 7. Date of approval of the Company's auditor

On 15 October 2018, the General Meeting approved PricewaterhouseCoopers Slovensko, s.r.o. as auditor of the Company's financial statements for the year ended 31 December 2018 - 2020.

Notes Úč POD 3-01  
TRANSPETROL, a.s.

5

Corporate ID: 31341977  
Tax ID: 2020403715**8. The Company's bodies and shareholders**

The Company's bodies

	31.12.2020	31.12.2019
Board of Directors:	Ing. Ján Horkovič (chairman) (from 15.6.2020) Ing. Marián Lokša (vice-chairman from 11.11.2020) Ing. Milan Rác, MBA (from 15.6.2020) RNDr. Martin Ružinský, PhD Ing. Peter Zelinka (from 15.6.2020) Mgr. Vladimír Halaj (from 11.9.2020) Mgr. Vendelín Migra Ing. Iveta Gajdácsová Ing. Marek Zálom Mgr. Ondrej Gömöry (from 11.9.2020) Ing. Veronika Solíková, PhD. (from 11.9.2020)  Ing. Ludovít Šrenkl, PhD. (from 11.9.2020) Ing. Richard Weber (from 11.9.2020) Ing. Martin Masár (from 11.9.2020)	Ing. Ivan Krivosudský (chairman) RNDr. Martin Ružinský, PhD. (vice- chairman)  JUDr. Stanislav Rehuš  Ing. Martin Šustr, PhD.  Mgr. Vendelín Migra JUDr. Dušan Mach (chairman) Ing. Peter Grófik (vice-chairman)  JUDr. Milan Valašik Ing. Ľubica Kostovičová (till 24.10.2019) Ing. Iveta Gajdácsová  Ing. Marek Zálom Ing. Adriana Bujdáková (till 28.6.2019) Ing. Viktor Palko Ing. Eva Jedlovská
Supervisory Board:		

On 14 June 2020, The appointment of Ing. Ivan Krivosudský - Chairman of the Board of Directors, JUDr. Stanislav Rehuš - Member of the Board of Directors and Ing. Martin Šustr, Ph.D. - Member of the Board of Directors was terminated.

On 10 September 2020, the appointment of JUDr. Dušan Mach, Ing. Peter Grófik, JUDr. Milan Valašik, Ing. Viktor Palko, Ing. Eva Jedlovská and Ing. Milan Staňo was terminated. RNDr. Martin Ružinský, PhD, was the Chairman of the Board of Directors until 10 November 2020.

The Company's shareholders

The structure of the Company's shareholders at 31 December 2020 and at 31 December 2019:

Shareholder	Share of the registered capital		Percentage of voting rights	Other share in equity items other than registered capital %	Amount of contribution to Capital reserves funds from contributions
	Absolute	In %			
Ministry of Economy of the Slovak Republic	252 871 892	100	100	-	-
<b>Total</b>	<b>252 871 892</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	-	-

**II. ACCOUNTING METHODS APPLIED****a) Basis of preparation**

The Company's financial statements have been prepared in accordance with the Slovak Accounting Act and related accounting procedures, on a going concern basis.

In 2020 in the period since the declaration of emergency situation in the Slovak Republic and the subsequent state of emergency in the Slovak Republic, in order to ensure the safe operation of the oil pipeline system, several preventive measures were undertaken by TRANSPETROL, a.s. to prevent the spread of COVID-19 coronavirus within our company

- establishment of a crisis staff for COVID-19 measures by Order of the CEO (1/2020) - Instructions for Employees in Connection with the Occurrence of COVID-19 Coronavirus in the Slovak Republic.
- daily measurement of body temperature for persons entering the Company's premises,
- observance of the so-called "MDH" masks - distances - hands, we place emphasis on increased personal hygiene, disinfection of workplaces ...,
- purchase of protective equipment (masks, filters), disinfectants, body temperature measuring devices,
- limiting the entry of external companies into the Company's premises to a minimum and in compliance with stricter hygiene measures,
- reduction of business trips and business trips abroad to a minimum, - upon arrival from a business trip abroad, observance of quarantine measures - isolation, PCR testing,
- allowing work from home - home office,
- we have prepared contingency plans at individual pumping stations to ensure the operation of the oil pipeline system, which we can activate if necessary, see PGR 3/2020 Crisis Management of the DRUŽBA and ADRIA Oil Pipeline System in Emergency Mode During the COVID-19 Pandemic in the Slovak Republic.
- All employees are continuously acquainted with the current Decrees of the Public Health Authority of the Slovak Republic (ÚVZ SR), which regulate measures to prevent the spread of COVID-19, through the crisis staff in the form of notifications and instructions.
- The concluded contract with the company MEDIREX, a.s. and ZÁCHRANNÁ SLUŽBA – Event Medical Solutions, s.r.o., in order to test employees for COVID-19 virus,

By adopting the above measures, TRANSPETROL, a.s. ensure the safety of operation and transport of the oil pipeline system.

The Company's management has assessed several scenarios reflecting the potential impact of the pandemic on the entity and its business and concluded that despite the uncertainties and risks to which the Company as a business entity is exposed, it does not expect significant adverse effects on the Company's operations and supplier-customer relationships.

The Company keeps its books on the accrual basis of accounting which means that all revenues and costs are recognized when generated or incurred (and not when cash is received or paid), and they are recorded in the books and reported in the financial statements of the periods to which they relate.

All monetary amounts in the financial statements are stated in whole euros, unless stated otherwise.

The Company consistently applied the accounting methods and the general accounting principles.

Notes Úč POD 3-01  
TRANSPETROL, a.s.

7

Corporate ID: 31341977  
Tax ID: 2020403715

#### b) Non-current intangible and tangible assets

Acquired non-current assets are stated at cost, which includes the acquisition price and the related acquisition costs (such as customs duty, transport, assembly, and insurance).

In the reporting period the Company did not generate any non-current assets internally.

The Company did not develop any activities within research and development and therefore there were no related research costs in 2020 or 2019.

The depreciation plan for non-current intangible assets has been prepared on the basis of their expected economic useful lives relating to the recovery of future economic benefits from these assets. Depreciation begins as of the first day of the month following the month in which the asset was first put into use. Non-current intangible assets with an acquisition cost (or their own cost) not exceeding EUR 2 400 are not recorded on the balance sheet and are expensed immediately when put into use through account 518 – Other services.

The expected economic useful life, the depreciation method and the annual depreciation rate for non-current intangible assets are presented in the following table:

	Expected economic useful life in years	Depreciation method	Annual depreciation rate in %
Software	4-8	straight-line	12.5 up to 25
Other non-current intangible assets	4-8	straight-line	12.5 up to 25
Non-current intangible assets at cost not exceeding EUR 2,400	1	One-off	100

The depreciation plan for non-current tangible assets has been prepared on the basis of their expected economic useful lives relating to the recovery of future economic benefits from these assets. Depreciation begins as of the first day of the month following the month in which the asset was first put into use. Non-current tangible assets with an acquisition cost (or their own cost) not exceeding EUR 1 700 are not recorded on the balance sheet and are expensed immediately when put into use through costs accounts. Land is not depreciated.

The expected economic useful life, the depreciation method and the annual depreciation rate for non-current tangible assets are presented in the following table:

	Expected economic useful life in years	Depreciation method	Annual depreciation rate in %
Oil (technological content of the pipeline system)	999	straight-line	0.1
Buildings (including pipelines)	50	straight-line	2
Containers and other buildings	20 till 50	straight-line	2.5 up to 5
Machinery and equipment	4 till 15	straight-line	6.6 up to 25
Vehicles	6 till 8	straight-line	16.6 up to 25

If, during a stock-count, temporary decrease in value-in-use of a non-current asset was identified that is significantly lower than its carrying amount (after deducting the accumulated depreciation), a valuation allowance is set up to reflect the asset's lower value-in-use.

The Company accounts for technological oil as non-current tangible assets as follows.

The Company recognized any purchase of oil as an acquisition of non-current tangible assets and any decrease as a disposal of non-current tangible assets at its carrying value.

Given the fact that oil i.e. technological filling is not subject to wear and tear during the operation of the pipeline system and equally there is no decrease in the carrying value of the technological oil below the current market prices, the Company reassessed the economic useful life of the technological oil in the pipeline and tanks for 999 years (in 2012: 30 to 50 years).

Notes Úč POD 3-01  
TRANSPETROL, a.s.

8

Corporate ID: 31341977  
Tax ID: 2020403715

In 2017, the Company has reviewed the useful lives of certain asset categories in accordance with the law on accounting and the estimated useful lives of future economic benefits. The reason for extending the service life is that the Company carries out regular maintenance, inspection and subsequent repairs. All repair and maintenance work prolongs the life of the asset and enables the Company's assets to bring future economic benefits over a longer period of time.

Change in useful life by category, which has been applied prospectively since 1.1.2017

Category	Original lifetime	New lifetime
Passenger cars	4 years	6 years
Pipelines	30 – 40 years	40 – 50 years
Oil tanks	15, 30 and 40 years	20, 40 and 50 years

#### c) Securities and ownership interests

When acquired, securities and ownership interests in subsidiaries and associates are stated at cost, which includes the acquisition price and the related acquisition costs. The cost is recorded less a provision for diminution in value of the securities and ownership interests. The Company does not apply equity method for ownership interests in companies under controlling or significant influence.

At the balance sheet date, securities and ownership interests are stated at acquisition cost. In case of impairment of long-term financial assets, a valuation allowance is recognized in the amount of a justified assumption for an impairment of these assets when compared to their value in the books.

The Company assessed the impairment of its subsidiary on the basis of the net present value of future cash flows, taking into account the level of uncertainty of the various possible scenarios of the project (Part III, section 3).

The Company does not have branches abroad.

#### d) Inventories

Acquired inventories are stated at cost, which includes the acquisition price and the related acquisition costs (such as customs duty, transport, insurance and commission) less discounts. A discount granted to inventories already sold or used is accounted for as the reduction of costs of inventories sold or used. The Company used method A for the accounting treatment of inventories. For stock withdrawal, the weighted arithmetical average from acquisition costs method is used.

The Company did not generate any inventories internally in the current period.

If the acquisition or production cost of inventories is higher than their net realizable value at the balance sheet date, a valuation allowance for inventories is set up in the amount of the difference between their book value and their net realizable value. Net realizable value is the estimated sales price of inventories less the estimated costs for their completion and costs related to their sale.

#### e) Receivables

When initially recognized, receivables are stated at their nominal value. A valuation allowance is set up for bad and doubtful debts, for which a default risk exists.

If the remaining period to maturity of a receivable is longer than one year, a valuation allowance representing the difference between its nominal and present value is set up. The present value of a receivable is calculated as the sum of future discounted cash receipts.

#### f) Financial accounts

Financial accounts consist of cash, bank account balances, and current financial assets where the risk of changes in the value of these assets is negligibly low.

**g) Prepaid expenses and accrued income**

Prepaid expenses and accrued income are recognized at an amount reflecting the accrual principle (matching income and expense in the same accounting period).

**h) Valuation allowances**

Valuation allowances are recorded based on the accounting principle of prudence if it can be justifiably assumed that the value of an asset has been impaired when compared to its value in the books. A valuation allowance is recognized in the amount of a justified assumption for an impairment of an asset when compared to its value in the books.

**i) Provisions**

Provisions are liabilities representing the Company's present obligation resulting from past events, if it is probable that its settlement will reduce the Company's resources in the future. Provisions are liabilities of uncertain timing or amount, and are stated at the expected amount of the existing liability at the balance-sheet date.

The set-up of a provision is posted to the respective expense account or asset account to which the liability relates. The use of a provision is debited to the respective provision account, with a corresponding credit to the respective liability account. The release of an unnecessary provision, or a part thereof, is accounted for using an accounting entry inverse to the recognition of the set-up of the provision.

The provision for bonuses, rebates, discounts, and for returning the purchase price in the event of a complaint, is recorded as a reduction of income originally generated with a corresponding credit entry to the provision account.

The Company set up provisions for employees' bonuses, retirement benefits, life and work jubilee, untaken holiday including social security and unbilled supplies.

**j) Liabilities**

When initially recognized, liabilities are stated at their nominal value. Assumed liabilities are stated at cost. If reconciliation procedures reveal that the actual amount of liabilities differs from the amount stated in the books, these liabilities are stated in the books and financial statements at this actual amount.

**k) Employee benefits**

Wages, salaries, contributions to the Slovak state pension and social insurance plans, paid annual leave and paid sick leave, bonuses and other non-monetary benefits (such as medical care) are recognized in the accounting period when incurred.

The provisions for retirement benefits and life and work jubilee were set up in accordance with the valid Collective Agreement on the basis of the actuarial methods.

**l) Income tax due**

Corporate income tax is expensed in the period when the tax liability arises. In the accompanying income statement, the tax expense is calculated on the basis of the profit/(loss) before taxes adjusted for tax-deductible and tax non-deductible items due to permanent and temporary adjustments to the tax base and any tax losses carried forward. The tax liability is stated net of corporate income tax advances that the Company paid during the year. If corporate income tax advances paid during the year exceed the tax liability for the period, the Company records an income tax receivable.

Notes Úč POD 3-01  
TRANSPETROL, a.s.

10

Corporate ID: 31341977  
Tax ID: 2020403715

**m) Deferred income tax**

Deferred income tax arises from:

- a) temporary differences between the carrying amount of assets and liabilities presented in the balance sheet and their tax base;
- b) the possibility to carry forward a tax loss to future periods, i.e. the possibility to deduct the tax loss from the tax base in the future; and
- c) the possibility to transfer unused tax deductions and other tax claims to future periods.

Deferred tax assets are recognized to the extent that it is probable that future taxable profit will be available against which the temporary differences can be utilized.

To determine deferred income tax, tax rates expected to apply at the date on which the deferred tax is settled are used.

**n) Deferred revenues and accrued expenses**

Deferred revenues and accrued expenses are stated at their nominal value and are stated at an amount reflecting the accrual principle (matching income and expenses in the same accounting period).

**o) Foreign currency**

Assets and liabilities in foreign currency (with the exception of prepayments received and granted) are converted to euros using the reference exchange rate set and published by the European Central Bank or the National Bank of Slovakia on the day preceding the day of the accounting event, or on the balance-sheet date. The resulting foreign exchange differences are recorded to the income statement.

**p) Revenue recognition**

Revenues from the sale of services are recognized in the accounting period in which the services are rendered, taking into account the extent to which the given transaction is completed. This extent is assessed based on the actual services provided as a proportion of the total services agreed.

Sales revenues are stated net of VAT, discounts and deductions (such as rebates, bonuses and credit notes). Interest income is recognized straight line over the accounting periods using the accrual basis. Dividend income is recognized when the right of the Company to receive the payment is established.

The Company's revenues primarily include revenues from the sale of transportation and storage of crude oil, as well as revenues from the provision of services, rental of optical cables, rental of oil tanks, dividends, and the like.

Notes Úč POD 3-01  
TRANSPETROL, a.s.

11

Corporate ID: 31341977  
Tax ID: 2020403715**III. INFORMATION TO SUPPORT BALANCE SHEET ITEMS****ASSETS****1. Non-current assets**

An overview of changes in non-current intangible assets for the current and prior periods is presented in the table below:

Non-current intangible assets	Capitalised development costs	Software	Valuable rights	Goodwill	Other non-current intangible assets	Non-current assets in the process of acquisition	Advances paid for non-current intangible assets	Total
Acquisition cost								
1.1.2020	-	30 041 332	61 328	-	1 994 209	3 829 703	-	35 926 572
Additions	-	-	-	-	-	2 947 564	-	2 947 564
Disposals	-	2 468 812	-	-	-	454 294	-	2 923 106
Transfers	-	5 339 365	-	-	-	(5 339 365)	-	-
<b>31.12.2020</b>	<b>-</b>	<b>32 911 885</b>	<b>61 328</b>	<b>-</b>	<b>1 994 209</b>	<b>983 608</b>	<b>-</b>	<b>35 951 030</b>
Accumulated depreciation								
1.1.2020	-	20 737 339	1 406	-	1 696 848	-	-	22 435 593
Additions	-	3 377 032	1 534	-	180 335	-	-	3 558 901
Disposals	-	2 468 812	-	-	-	-	-	2 468 812
Transfers	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>31.12.2020</b>	<b>-</b>	<b>21 645 559</b>	<b>2 940</b>	<b>-</b>	<b>1 877 183</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>23 525 682</b>
Valuation allowances								
1.1.2020	-	15 175	-	-	-	123 232	-	138 407
Additions	-	-	-	-	-	-	-	-
Disposals	-	-	-	-	-	-	-	-
Transfers	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>31.12.2020</b>	<b>-</b>	<b>15 175</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>123 232</b>	<b>-</b>	<b>138 407</b>
Net book value								
1.1.2020	-	9 288 818	59 922	-	297 361	3 706 471	-	13 352 572
<b>31.12.2020</b>	<b>-</b>	<b>11 251 151</b>	<b>58 388</b>	<b>-</b>	<b>117 026</b>	<b>860 376</b>	<b>-</b>	<b>12 286 941</b>

Notes Úč POD 3-01  
TRANSPETROL, a.s.Corporate ID: 31341977  
Tax ID: 2020403715

12

Prior period information is presented in the following table:

Non-current intangible assets	Capitalised development costs	Software	Valuable rights	Goodwill	Other non-current intangible assets	Non-current assets in the process of acquisition	Advances paid for non-current intangible assets	Total
Acquisition cost								
1.1.2019	-	24 282 004	-	-	1 994 209	5 863 419	-	32 139 632
Additions	-	-	-	-	-	3 786 940	-	3 786 940
Disposals	-	-	-	-	-	-	-	-
Transfers	-	5 759 328	61 328	-	-	(5 820 656)	-	-
<b>31.12.2019</b>	-	<b>30 041 332</b>	<b>61 328</b>	-	<b>1 994 209</b>	<b>3 829 703</b>	-	<b>35 926 572</b>
Accumulated depreciation								
1.1.2019	-	17 632 448	-	-	1 516 513	-	-	19 148 961
Additions	-	3 211 899	1 406	-	180 335	-	-	3 393 640
Disposals	-	107 008	-	-	-	-	-	107 008
Transfers	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>31.12.2019</b>	-	<b>20 737 339</b>	<b>1 406</b>	-	<b>1 696 848</b>	-	-	<b>22 435 593</b>
Valuation allowances								
1.1.2019	-	133 637	-	-	-	462 483	-	596 120
Additions	-	-	-	-	-	-	-	-
Disposals	-	118 462	-	-	-	339 251	-	457 713
Transfers	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>31.12.2019</b>	-	<b>15 175</b>	-	-	-	<b>123 232</b>	-	<b>138 407</b>
Net book value								
1.1.2019	-	6 515 919	-	-	477 696	5 400 936	-	12 394 551
<b>31.12.2019</b>	-	<b>9 288 818</b>	<b>59 922</b>	-	<b>297 361</b>	<b>3 706 471</b>	-	<b>13 352 572</b>

As at 31 December 2020 and 2019, no lien was established on non-current intangible assets in favour of third parties. All intangible assets were purchased externally, no non-current intangible assets were internally generated. As at 31 December 2020 and 2019, the Company does not have non-current intangible assets for which it has a limited right to deal with. Low-value non-current intangible assets directly expensed amounted to EUR 6 003 for the period 2020 (2019: EUR 0).

Non-current intangible assets as at 31.12.2020 are not insured (as at 31.12.2019: not insured).

Non-current intangible assets	Amount as at 31.12.2020	Amount as at 31.12.2019
Costs of research in the accounting period	-	-
Development costs in the accounting period of which:	-	-

Notes Úč POD 3-01  
TRANSPETROL, a.s.

13

Corporate ID: 31341977  
Tax ID: 2020403715**2. Non-current tangible assets**

An overview of changes in non-current tangible assets for current period is presented in the table below:

Non-current tangible assets	Land	Buildings	movable items	Perennial crops	Breeding & draught animals	Other non-current tangible assets	Assets under construction	Advances paid for non-current tangible assets	Total
Acquisition cost									
1.1.2020	3 930 094	364 715 844	150 616 829	-	-	759 702	32 496 502	1 046 132	553 565 103
Additions	-	-	-	-	-	-	16 153 602	-	16 153 602
Disposals	-	-	2 234 412	-	-	-	-	-	-
Transfers	-	4 130 580	9 460 120	-	-	-	(13 590 700)	1 046 132	3 280 544
<b>31.12.2020</b>	<b>3 930 094</b>	<b>368 846 424</b>	<b>157 842 537</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>759 702</b>	<b>35 059 404</b>	<b>-</b>	<b>566 438 161</b>
Accumulated depreciation									
1.1.2020	-	176 376 768	116 581 778	-	-	123 407	-	-	293 081 953
Additions	-	7 384 879	8 164 196	-	-	22 993	-	-	15 572 068
Disposals	-	-	2 234 411	-	-	-	-	-	2 234 411
Transfers	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>31.12.2020</b>	<b>-</b>	<b>183 761 647</b>	<b>122 511 563</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>146 400</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>306 419 610</b>
Valuation allowances									
1.1.2020	-	5 418 017	1 514 460	-	-	-	1 919 183	-	8 851 660
Additions	-	333 000	-	-	-	-	-	-	333 000
Disposals	-	32 033	5 924	-	-	-	189 711	-	227 668
Transfers	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>31.12.2020</b>	<b>-</b>	<b>5 718 984</b>	<b>1 508 536</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1 729 472</b>	<b>-</b>	<b>8 956 992</b>
Net book value									
1.1.2020	3 930 094	182 921 059	32 520 591	-	-	636 295	30 577 319	1 046 132	251 631 490
<b>31.12.2020</b>	<b>3 930 094</b>	<b>179 365 793</b>	<b>33 822 438</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>613 302</b>	<b>33 329 932</b>	<b>-</b>	<b>251 061 559</b>

\*The category Buildings also includes the technological oil in the pipeline and in the oil storage tanks at cost of EUR 55 572 thousand (2019: EUR 55 572 thousand) and carrying value of EUR 25 213 thousand as at 31 December 2020 (31 December 2019: EUR 25 241 thousand). As stated in Note II.b) in 2020 and 2019 the net carrying amount of the technological oil was recalculated in line with the accounting policy and was decreased by EUR 0 thousand (2019: EUR 336 thousand). Annual depreciation of the technological oil for the year 2020 represents EUR 28 thousand (for 2019: EUR 28 thousand).

The Company at its use has technological oil in the pipeline and storage tanks beyond the minimum necessary technological volume for ensuring serviceability of the pipeline system. This oil volume is designated for oil transport connection Bratislava-Schwechat and for further development projects of the Company.

Notes Úč POD 3-01  
TRANSPETROL, a.s.Corporate ID: 31341977  
Tax ID: 2020403715

14

Prior period information is presented in the following table:

Non-current tangible assets	Land	Buildings	Individual movable assets and sets of movable items	Perennial crops	Breeding & draught animals	Other non-current tangible assets	Assets under construction	Advances paid for non-current tangible assets	Total
Acquisition cost									
1.1.2019	3 929 426	3 49 656 693	138 384 801	-	-	759 702	35 272 189	391 408	528 394 219
Additions	-	-	-	-	-	-	22 890 310	3 445 990	26 336 300
Disposals	-	677 008	488 408	-	-	-	-	-	1 165 416
Transfers	668	15 736 159	12 720 436	-	-	-	(31 224 801)	2 767 538	-
<b>31.12.2019</b>	<b>3 930 094</b>	<b>3 64 715 844</b>	<b>150 616 829</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>759 702</b>	<b>32 496 502</b>	<b>1 046 132</b>	<b>553 565 103</b>
Accumulated depreciation									
1.1.2019	-	169 680 861	108 842 207	-	-	100 414	-	-	278 623 482
Additions	-	7 372 915	8 206 604	-	-	22 993	-	-	15 602 512
Disposals	-	677 008	467 033	-	-	-	-	-	1 144 041
Transfers	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>31.12.2019</b>	<b>-</b>	<b>176 376 768</b>	<b>116 581 778</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>123 407</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>293 081 953</b>
Valuation allowances									
1.1.2019	-	4 457 845	1 589 240	-	-	-	2 057 935	211 648	8 316 668
Additions	-	1 011 117	-	-	-	-	-	-	1 011 117
Disposals	-	50 945	74 780	-	-	-	138 752	211 648	476 125
Transfers	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>31.12.2019</b>	<b>-</b>	<b>5 418 017</b>	<b>1 514 460</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1 919 183</b>	<b>-</b>	<b>8 851 660</b>
Net book value									
1.1.2019	3 929 426	175 517 987	27 953 354	-	-	659 288	33 214 254	179 760	241 454 069
<b>31.12.2019</b>	<b>3 930 094</b>	<b>182 921 059</b>	<b>32 520 591</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>636 295</b>	<b>30 577 319</b>	<b>1 046 132</b>	<b>251 631 490</b>

As at 31 December 2020 and 2019, no lien was established on non-current tangible assets in favour of third parties. All tangible assets were purchased externally, no non-current tangible assets were internally generated. As at 31 December 2020 and 2019, the Company does not have non-current tangible assets for which it has a limited right to deal with. Low-value non-current tangible assets directly expensed amounted to EUR 96 831 for the period 2020 (2019: EUR 235 417).

\*At the end of the accounting period, the Company assessed the valuation of assets against their valuation in accounting. As at 31 December 2020, the Company created an allowance for investment property in the amount of EUR 5 023 thousand (2019: EUR 4 653 thousand), reflecting lower market prices of real estate compared to the valuation in accounting, for other properties in the amount of EUR 696 thousand (2019: EUR 765 thousand). The Company has also created an allowance of EUR 1 509 thousand for other tangible assets (2019: EUR 1 514 thousand).

The Company's non-current assets (especially buildings, storage tanks, oil pipelines, oil reserves) are insured against damages caused by theft, natural disaster for a sum insured of EUR 1 242 644 649 (2019: EUR 1 490 264 205).

**3. Non-current financial assets**

An overview of changes in non-current financial assets for current period is presented in the table below:

	Shares and ownership interests in participating interests, except for shares and securities ownership interests in affiliates	Other realisable securities and ownership interests in affiliates	Loans to affiliated undertakings	Loans to which the company has a participating interest, except for loans to affiliated undertakings	Debt securities and other non-current financial assets	Loans and other non-current financial assets with maturity not exceeding one year	Bank accounts with a notice period exceeding one year	Acquisition of non-current financial assets	Advance payments for non-current financial assets	Total
Non-current financial assets										
Acquisition cost										
1.1.2020	76 109 155	1 656 614	7 023 427	-	-	-	-	-	-	- 84 789 196
Additions	-	-	394 481	-	-	-	-	-	-	- 394 481
Disposals	-	1 131 481	-	-	-	-	-	-	-	- 1 131 481
Transfers	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>31.12.2020</b>	<b>76 109 155</b>	<b>525 133</b>	<b>7 417 908</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>- 84 052 196</b>
Valuation allowances										
1.1.2020	7 898 155	756 660	7 023 427	-	-	-	-	-	-	- 15 678 242
Additions	-	-	394 481	-	-	-	-	-	-	- 394 481
Disposals	-	756 660	-	-	-	-	-	-	-	- 756 660
Transfers	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>31.12.2020</b>	<b>7 898 155</b>	<b>-</b>	<b>7 417 908</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>- 15 316 063</b>
Carrying amount										
1.1.2020	68 211 000	899 953	-	-	-	-	-	-	-	- 69 110 953
<b>31.12.2020</b>	<b>68 211 000</b>	<b>525 133</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>- 68 736 133</b>

Information about valuation allowances to non-current financial assets are described in Part VIII. of these Notes.

Notes Úč POD 3-01  
TRANSPETROL, a.s.Corporate ID: 31341977  
Tax ID: 2020403715

16

Prior period information is provided in the following table:

	Shares and ownership interests in participating interests, except for shares and securities ownership interests in affiliates	Other realisable securities and ownership interests	Loans to affiliated undertakings	Loans to which the company has a participating interest, except for loans to affiliated undertakings	Debt securities and other non-current financial assets	Loans and other non-current financial assets with maturity not exceeding one year	Bank accounts with a notice period exceeding one year	Acquisition of non-current financial assets	Advances for non-current financial assets	Total
<b>Non-current financial assets</b>										
Acquisition cost										
1.1.2019	76 109 155	1 656 614	-	5 976 798	-	-	-	-	-	83 742 567
Additions	-	-	-	1 046 629	-	-	-	-	-	1 046 629
Disposals	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transfers	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>31.12.2019</b>	<b>76 109 155</b>	<b>1 656 614</b>	<b>-</b>	<b>7 023 427</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>84 789 196</b>
Valuation allowances										
1.1.2019	7 898 155	887 240	-	4 620 815	-	-	-	-	-	13 406 210
Additions	-	-	-	2 402 612	-	-	-	-	-	2 402 612
Disposals	-	-	-	-	-	-	-	-	-	130 580
Transfers	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>31.12.2019</b>	<b>7 898 155</b>	<b>756 660</b>	<b>-</b>	<b>7 023 427</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>15 678 242</b>
Carrying amount										
1.1.2019	68 211 000	769 374	-	1 355 983	-	-	-	-	-	70 336 357
<b>31.12.2019</b>	<b>68 211 000</b>	<b>899 954</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>69 110 954</b>

Information about liens and/or a limited right to deal with non-current financial assets:

	Non-current financial assets	Amount as at 31.12.2020	Amount as at 31.12.2019
Non-current financial assets pledged as collateral	-	-	-
Non-current financial assets, to which the accounting unit has limited rights	-	-	-

Notes Úč POD 3-01  
TRANSPETROL, a.s.

17

Corporate ID: 31341977  
Tax ID: 2020403715

The amount of equity at 31 December 2020, the result of operations for the current period and other information about these accounting entities is presented in the following table:

Business name and seat	Percentage of share in registered capital	Percentage of voting rights	Amount of equity	Profit/loss	Amount of contributions to Capital reserves funds from contributions	Carrying amount of the non-current financial assets
<b>Controlling influence</b>						
BSP Bratislava-Schwechat (1)	74.00	74.00	(8 910 279)	(439 403)	-	-
SPS (2)	86.55	86.55	87 862 465	1 913 753	-	68 211 000
<b>Significant influence</b>						
Energotel (3)	20.00	20.00	5 321 473	880 026	-	525 133
<b>Total</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>68 736 133</b>

The prior accounting period information is presented in the following table:

Business name and seat	Percentage of share in registered capital	Percentage of voting rights	Amount of equity	Profit/loss	Amount of contributions to Capital reserves funds from contributions	Carrying amount of the non-current financial assets
<b>Controlling influence</b>						
BSP Bratislava – Schwechat (1)	74.00%	74.00%	(8 161 921)	(675 108)	-	-
SPS (2)	86.55%	86.55%	85 966 986	1 353 697	-	68 211 000
<b>Significant influence</b>						
Energotel, a.s.	20.00%	20.00%	6 918 914	1 406 983	-	525 133
SWS, spol. s r.o.	48.85%	48.85%	456 906	(554 846)	-	374 820
<b>Total</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>69 110 953</b>

(1) In December 2003, the Company established, together with OMV, a subsidiary: BSP Bratislava-Schwechat pipeline GmbH, Parkring 10, 1010 Vienna, Austria ("BSP"). The registered capital entered in the Commercial Register of the Republic of Austria amounted to EUR 10 533 thousand as at 31 December 2020 (as at 31 December 2019: 10 533 thousand).

Due to the increase of uncertainty in the BSP project and the share in BSP's equity, management of the Company considered an impairment risk and assessed the expected return on that investment as at 31 December 2019. The result was a provision for an investment of EUR nil thousand and a long-term loan of EUR 2 450 thousand. The residual value of the loan is EUR 0 thousand as at 31 December 2020. More detailed information is provided in Part V and VIII. In 2020, a loan in the amount of EUR 360,000 and interest as at 31 December 2020 in the amount of EUR 34 481 were provided to BSP. At the same time, a provision was created in the total amount of EUR 394 481.

(2) During 2013, the Company established new entity - Spoločnosť pre skladovanie, a.s. (SpS) via non-monetary contribution of EUR 68 211,000. The Company acquired a 86.55% share in SpS. The fair value of the contribution in kind was stated by an external independent valuator. The difference between the fair value and the carrying amount (EUR 61,881 thousand) of the non-monetary contribution amounted to EUR 6 329 633 and was recognised as financial income in 2013. The related effect on deferred tax liability from contribution of non-current tangible assets transferred to SpS represented a decrease in 2013 in amount of EUR 2,038 thousand.

(3) The Company owns shares of Energotel, a.s., carried at acquisition cost of EUR 525 133 as at 31 December 2020 (as at 31 December 2019: EUR 525 133).

(4) On 9 January 2020, the Company sold an ownership interest in associated company SWS to SLOVNAFT a.s.

Notes Úč POD 3-01  
TRANSPETROL, a.s.

18

Corporate ID: 31341977  
Tax ID: 2020403715**4. Inventories**

Movements in the valuation allowance for inventories during the current accounting period is presented in the table below:

Inventories	1.1.2020	Set-up of VA	Release of VA due to extinction of title	Release of VA due to derecognition of assets	31.12.2020
Material	830 012	19 733	-	373	849 373
<b>Total inventories</b>	<b>830 012</b>	<b>19 733</b>	<b>-</b>	<b>373</b>	<b>849 373</b>

A provision was created based on the age structure of stock.

Prior period information is presented in the table below:

Inventories	1.1.2019	Set-up of VA	Release of VA due to extinction of title	Release of VA due to derecognition of assets	31.12.2019
Material	825 227	71 273	-	66 488	830 012
<b>Total inventories</b>	<b>825 227</b>	<b>71 273</b>	<b>-</b>	<b>66 488</b>	<b>830 012</b>

Information about liens and/or a limited right to deal with inventories:

Inventories	Amount as at 31.12.2020	Amount as at 31.12.2019
Inventories pledged as collateral	-	-
Inventories, to which the accounting unit has limited rights	-	-

Notes Úč POD 3-01  
TRANSPETROL, a.s.

19

Corporate ID: 31341977  
Tax ID: 2020403715

## 5. Receivables

Movements in the valuation allowance for receivables during the accounting period are shown in the following table:

	1.1.2020	Set-up of valuation allowance due to cessation of justification	Release of VA due to de-recognition of the assets	31.12.2020
<b>Receivables</b>	<b>290 709</b>	-	-	<b>290 314</b>
<b>Current trade receivables, of which:</b>			<b>395</b>	
Trade receivables from affiliated undertakings	-	-	-	-
Trade receivables from participating interests, except for receivables from affiliates	-	-	-	-
Other trade receivables	290 709	-	-	290 314
<b>Other current receivables, of which:</b>			<b>395</b>	
<b>Current receivables total</b>	<b>290 709</b>	-	-	<b>290 314</b>

Prior period information is presented in the following table:

	1.1.2019	Set-up of valuation allowance due to cessation of justification	Release of VA due to de-recognition of the assets	31.12.2019
<b>Receivables</b>	<b>280 132</b>	<b>10 577</b>	-	<b>290 709</b>
<b>Current trade receivables, of which:</b>				
Trade receivables from affiliated undertakings	-	-	-	-
Trade receivables from participating interests, except for receivables from affiliates	-	-	-	-
Other trade receivables	280 132	10 577	-	290 709
<b>Other current receivables, of which:</b>	<b>251 798</b>	-	-	<b>251 798</b>
Other receivables	251 798	-	-	251 798
<b>Current receivables total</b>	<b>531 930</b>	<b>10 577</b>	-	<b>290 709</b>

A provision is created for overdue receivables.

Notes Úč POD 3-01  
TRANSPETROL, a.s.

20

Corporate ID: 31341977  
Tax ID: 2020403715

Long-term receivables of the Company are within the due period. The ageing structure of receivables of the Company at 31 December 2020 is presented in the following table:

Item	Within due period	Overdue	Total receivables
<b>Current trade receivables, of which:</b>	<b>6 180 965</b>	<b>154 025</b>	<b>6 334 990</b>
Trade receivables from affiliated undertakings	1 856 383	-	1 856 383
Trade receivables from participating interests, except for receivables from affiliates	34 967	-	34 967
Other trade receivables	4 289 615	154 025	4 443 640
<b>Other current receivables, of which:</b>	<b>1 694 396</b>	<b>136 289</b>	<b>1 830 685</b>
Net value of a contract	-	-	-
Other receivables from affiliated undertakings	-	-	-
Other receivables from participating interests, except for receivables from affiliates	-	-	-
Receivables from partners, members, and the association	-	-	-
Social security	-	-	-
Tax assets and subsidies	135 898	-	135 898
Receivables from derivative transactions	-	-	-
Other receivables	1 558 498	136 289	1 694 787
<b>Current receivables total</b>	<b>7 875 361</b>	<b>290 314</b>	<b>8 165 675</b>

Prior period information is presented in the following table:

Item	Within due period	Overdue	Total receivables
<b>Current trade receivables, of which:</b>	<b>7 628 007</b>	<b>3 551</b>	<b>7 631 558</b>
Trade receivables from affiliated undertakings	1 993 203	-	1 993 203
Trade receivables from participating interests, except for receivables from affiliates	10 481	-	10 481
Other trade receivables	5 624 323	3 551	5 627 874
<b>Other current receivables, of which:</b>	<b>674 813</b>	<b>149 187</b>	<b>824 000</b>
Net value of a contract	-	-	-
Other receivables from affiliated undertakings	-	-	-
Other receivables from participating interests, except for receivables from affiliates	-	-	-
Receivables from partners, members, and the association	-	-	-
Social security	-	-	-
Tax assets and subsidies	674 813	-	674 813
Receivables from derivative transactions	-	-	-
Other receivables	-	149 187	149 187
<b>Current receivables total</b>	<b>8 302 820</b>	<b>152 738</b>	<b>8 455 558</b>

There was no pledge established on Company's receivables at 31 December 2020 and 2019.

Notes Úč POD 3-01  
TRANSPETROL, a.s.

21

Corporate ID: 31341977  
Tax ID: 2020403715**6. Loans provided**

An overview of loans provided (reported in part Non-current financial assets) is presented in the following table:

Item	Curre ncy	Annual interest rate in %	Maturity date	Principal in currency		Principal in EUR	
				31.12.2020	31.12.2019	31.12.2020	31.12.2019
<b>Long-term loans of which:</b>							
Loan to BSP subsidiary	EUR	6m EURIBOR +2.6%	31.12.2021	x	6 898 050	-	6 898 050
<b>Short-term loans of which:</b>							
Loan to BSP subsidiary	EUR	6m EURIBOR +2.6%	31.12.2021		7 258 050	x	7 258 050
<b>Total</b>							<b>7 258 050</b> <b>6 898 050</b>

In 2011, 2012, 2013, 2014, 2015, 2016, 2017 and the Company provided a loan to its subsidiary BSP Bratislava-Schwechat pipeline GmbH ("BSP") in the amount of EUR 1 110 000, EUR 800 000, EUR 489 500, EUR 800 000, EUR 550 990, EUR 935 560 and EUR 477 700. In 2018, 2019 and 2020 the Company provided an additional loan to its subsidiary BSP in the amount of EUR 700 000, EUR 1 034 300 and 360 000 EUR in the total amount of EUR 7 258 thousand. These loans are due by 31 December 2021 at interest rate of 6M EURIBOR + 2.6% p.a. A provision has been created for the loan as at 31 December 2020 in the amount of 7 258 thousand. EUR (as at 31 December 2019 : EUR 7 023 thousand) (Part III. section 3 and part VIII.).

The proportional part of accumulated interest on loans provided amounted to EUR 159 858 as at 31 December 2020 (as at 31 December 2019: EUR 125 377 EUR).

**7. Financial accounts**

The Company may freely dispose of financial accounts.

Information about financial accounts except for current financial assets is provided in the following table:

Item	31.12.2020	31.12.2019
Cash and cash equivalents	26 687	23 519
Current bank accounts	27 029 385	16 345 012
Term deposits	-	-
Cash in transit	-	-
<b>Total</b>	<b>27 056 072</b>	<b>16 368 531</b>

Bank accounts are fully available for the Company's use.

Notes Úč POD 3-01  
TRANSPETROL, a.s.

22

Corporate ID: 31341977  
Tax ID: 2020403715**8. Prepaid expenses and accrued income**

The structure of prepaid expenses and accrued income is presented in the following table:

Item	31.12.2020	31.12.2019
<b>Deferred expenses - long-term of which:</b>	<b>367 444</b>	<b>289 776</b>
Storage of documents	250 303	260 397
Others	117 141	29 379
<b>Deferred expenses - short-term of which:</b>	<b>1 234 016</b>	<b>1 412 287</b>
Insurance	1 018 076	1 199 973
Storage of documents	10 074	10 090
Other	205 866	202 224
<b>Accrued income - long-term of which:</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Accrued income - short-term of which:</b>	<b>949 919</b>	<b>6 446 568</b>
Accrued interest income on term deposits	-	-
Rental of optical cables	-	-
Services provided to intercompany	949 919	6 446 568
<b>Total</b>	<b>2 551 379</b>	<b>8 148 631</b>

**EQUITY AND LIABILITIES****1. Equity**

Movements in equity and other additional information about equity is shown in the Notes, Part IX section 1.

**2. Social fund**

The set up and use of the social fund during the accounting period are shown in the following table:

Item	2020	2019
<b>Opening balance</b>	<b>296 386</b>	<b>234 124</b>
Appropriations charged to costs	104 083	102 000
Appropriations from profit	204 689	188 388
Other set-up	-	-
<b>Total social fund set-up</b>	<b>308 772</b>	<b>290 388</b>
<b>Use</b>	<b>294 393</b>	<b>228 126</b>
<b>Closing balance</b>	<b>310 765</b>	<b>296 386</b>

In accordance with the Social Fund Act the part of the social fund in amount of 1.5% is set up from the labour costs expensed to the profit and loss account. Another part of the social fund can be set up from profit in accordance with the Company's Statutes. Contributions from the profit represent the contributions from the prior year profit. In accordance with the Social Act the social fund is used for the social medical recreation and other needs of the employees.

**3. Deferred tax liability**

Information about the calculation of the deferred tax liability and other additional information about the deferred tax liability is presented in the Notes, Part IV, section 6.

Notes Úč POD 3-01  
TRANSPETROL, a.s.

23

Corporate ID: 31341977  
Tax ID: 2020403715**4. Liabilities**

Structure of liabilities by remaining time to maturity at 31 December 2020:

Item	Liabilities				Total liabilities
	More than five years	From one to five years	Due within one year	Overdue liabilities	
<b>Non-current trade liabilities, of which:</b>	-	-	-	-	-
<b>Other non-current liabilities, of which:</b>	<b>19 985 001</b>	<b>2 576 553</b>	-	-	<b>22 561 554</b>
Net value of a contract	-	-	-	-	-
Liabilities to affiliated undertakings	-	-	-	-	-
Trade liabilities to participating interests, except for liabilities to affiliated undertakings	-	-	-	-	-
Other liabilities	-	2 265 788	-	-	2 265 788
Social fund payables	-	310 765	-	-	310 765
Other non-current liabilities	-	-	-	-	-
Non-current liabilities from derivative transactions	-	-	-	-	-
Deferred tax liability	19 985 001	-	-	-	19 985 001
<b>Non-current liabilities - total</b>	<b>19 985 001</b>	<b>2 576 553</b>	-	-	<b>22 561 554</b>
<b>Current trade liabilities of which:</b>	-	-	<b>9 634 457</b>	<b>162 121</b>	<b>9 796 578</b>
Trade liabilities to affiliated undertakings	-	-	28 800	-	28 800
Trade liabilities to undertakings in which the company has a participating interest, except for liabilities to affiliated undertakings	-	-	14 940	-	14 940
Other trade liabilities	-	-	9 590 717	162 121	9 752 838
<b>Other current liabilities of which:</b>	-	-	<b>1 854 369</b>	-	<b>1 854 369</b>
Net value of a contract	-	-	-	-	-
Other liabilities to affiliated undertakings	-	-	-	-	-
Trade liabilities to participating interests, except for liabilities to affiliated undertakings	-	-	-	-	-
Liabilities to partners and the association	-	-	-	-	-
Liabilities to employees	-	-	645 683	-	645 683
Liabilities from social insurance	-	-	436 665	-	436 665
Tax liabilities and subsidies	-	-	443 271	-	443 271
Liabilities from derivative transactions	-	-	-	-	-
Other liabilities	-	-	328 750	-	328 750
<b>Current liabilities - total</b>	-	-	<b>11 488 826</b>	<b>162 121</b>	<b>11 650 947</b>

Notes Úč POD 3-01  
TRANSPETROL, a.s.

24

Corporate ID: 31341977  
Tax ID: 2020403715

Prior period information is presented in the following table:

Item	Liabilities				Total liabilities
	More than five years	From one to five years	Due within one year	Overdue liabilities	
<b>Non-current trade liabilities, of which:</b>	-	-	-	-	-
<b>Other non-current liabilities, of which:</b>	<b>19 571 665</b>	<b>2 934 938</b>	-	-	<b>22 506 603</b>
Net value of a contract	-	-	-	-	-
Liabilities to affiliated undertakings	-	-	-	-	-
Trade liabilities to participating interests, except for liabilities to affiliated undertakings	-	-	-	-	-
Other liabilities	-	2 638 552	-	-	2 638 552
Long-term advance payments received	-	-	-	-	-
Long-term bills of exchange to be paid	-	-	-	-	-
Bonds issued	-	-	-	-	-
Social fund payables	-	296 386	-	-	296 386
Other non-current liabilities	-	-	-	-	-
Non-current liabilities from derivative transactions	-	-	-	-	-
Deferred tax liability	19 571 665	-	-	-	19 571 665
<b>Non-current liabilities - total</b>	<b>19 571 665</b>	<b>2 934 938</b>	-	-	<b>22 506 603</b>
<b>Current trade liabilities of which:</b>	-	-	<b>14 629 434</b>	-	<b>14 629 434</b>
Trade liabilities to affiliated undertakings	-	-	21 600	-	21 600
Trade liabilities to undertakings in which the company has a participating interest, except for liabilities to affiliated undertakings	-	-	11 672	-	11 672
Other trade liabilities	-	-	14 596 162	-	14 596 162
<b>Other current liabilities of which:</b>	-	-	<b>939 920</b>	-	<b>939 920</b>
Net value of a contract	-	-	-	-	-
Other liabilities to affiliated undertakings	-	-	-	-	-
Trade liabilities to participating interests, except for liabilities to affiliated undertakings	-	-	-	-	-
Liabilities to partners and the association	-	-	-	-	-
Liabilities to employees	-	-	478 054	-	478 054
Liabilities from social insurance	-	-	306 630	-	306 630
Tax liabilities and subsidies	-	-	146 571	-	146 571
Liabilities from derivative transactions	-	-	-	-	-
Other liabilities	-	-	8 664	-	8 664
<b>Current liabilities - total</b>	-	-	<b>15 569 353</b>	-	<b>15 569 353</b>

Liabilities as at 31 December 2020 and 31 December 2019 were not covered by a lien or other form of security

Long-term trade liabilities represent a financial guarantee (retention) during the guarantee period of the investment projects.

The volume of capital expenditures payables at 31 December 2020 amounted to EUR 6 366 508 (as at 31 December 2019: EUR 12 911 278).

Notes Úč POD 3-01  
TRANSPETROL, a.s.

25

Corporate ID: 31341977  
Tax ID: 2020403715**5. Provisions**

An overview of changes in provisions for 2020 is shown in the following table:

Item	1.1.2020	Set-up	Use	Release	31.12.2020
<b>Long-term provisions of which:</b>	<b>264 500</b>	-	-	-	<b>264 500</b>
<i>Legal long-term provisions of which:</i>	-	-	-	-	-
<i>Other long-term provisions of which:</i>	264 500	-	-	-	264 500
Retirement benefits	264 500	-	-	-	264 500
<b>Short-term provisions of which:</b>	<b>1 334 310</b>	<b>892 118</b>	<b>1 214 410</b>	<b>95 498</b>	<b>916 517</b>
<i>Legal short-term provisions of which:</i>	518 032	381 795	428 825	89 207	381 795
Holiday wages including social security	518 032	381 795	428 825	89 207	381 795
<i>Other short-term provisions of which:</i>	816 278	510 323	720 173	69 203	534 722
Unbilled deliveries	149 035	75 254	118 342	-	105 947
Workers' remuneration including social security	604 331	385 944	604 331	6 291	379 653
Other	62 912	49 125	62 912	-	49 125
<b>Total provisions</b>	<b>1 598 810</b>	<b>892 118</b>	<b>1 214 410</b>	<b>95 498</b>	<b>1 181 020</b>

Information for the prior accounting period is shown in the following table:

Item	1.1.2019	Set-up	Use	Release	31.12.2019
<b>Long-term provisions of which:</b>	<b>152 433</b>	<b>112 067</b>	-	-	<b>264 500</b>
<i>Legal long-term provisions of which:</i>	-	-	-	-	-
<i>Other long-term provisions of which:</i>	152 433	112 067	-	-	264 500
Retirement benefits	152 433	112 067	-	-	264 500
<b>Short-term provisions of which:</b>	<b>1 425 295</b>	<b>1 368 803</b>	<b>1 459 788</b>	-	<b>1 334 310</b>
<i>Legal short-term provisions of which:</i>	391 404	552 525	425 897	-	518 032
Holiday wages including social security	391 404	552 525	425 897	-	518 032
<i>Other short-term provisions of which:</i>	1 033 891	816 278	1 033 891	-	816 278
Unbilled deliveries	128 542	149 035	128 542	-	149 035
Workers' remuneration including social security	528 449	604 331	528 449	-	604 331
Other	376 900	62 912	376 900	-	62 912
<b>Total provisions</b>	<b>1 577 728</b>	<b>1 480 870</b>	<b>1 459 788</b>	-	<b>1 598 810</b>

The provision for retirement benefit life and work jubilee benefit was recorded in accordance with the Collective Agreement on the basis of the actuarial method.

**6. Accrued expenses and deferred income**

The structure of accrued expenses and deferred income is presented in the following table:

Item	31.12.2020	31.12.2019
<b>Long-term accrued expenses of which:</b>	-	-
<b>Short-term accrued expenses of which:</b>	-	-
<b>Long-term deferred income of which:</b>	<b>2 439 845</b>	<b>2 220 802</b>
Optical cable rental	2 099 636	1 856 797
Free property acquired by the Ministry of Economy of the Slovak Republic	340 209	364 005
<b>Short-term deferred income of which:</b>	<b>321 138</b>	<b>253 009</b>
Optical cable rental	297 342	203 213
Free property acquired by the Ministry of Economy of the Slovak Republic	23 796	49 796
<b>Total</b>	<b>2 760 983</b>	<b>2 473 811</b>

Notes Úč POD 3-01  
TRANSPETROL, a.s.

26

Corporate ID: 31341977  
Tax ID: 2020403715**IV. INFORMATION SUPPORTING THE INCOME STATEMENT ITEMS****1. Net turnover**

Information about the structure of net turnover of the Company is presented in the table below:

Item	2020	2019
<b>Sale of own work and goods of which:</b>	<b>60 676 314</b>	<b>62 127 550</b>
Sale of services	60 664 430	62 106 563
Sale of goods	11 884	20 987
<b>Other income relating to ordinary activities</b>	<b>1 071 103</b>	<b>1 134 620</b>
<b>Total net turnover</b>	<b>61 747 417</b>	<b>63 262 170</b>

**REVENUES****2. Revenues from the sale of own work and goods**

Revenues from the sale of own work and goods by segments, i.e. by type of good, product, service, other activities and by geographic territories are presented in the following table:

Country	<i>Oil transportation</i>		<i>Oil storage</i>		<i>*Other</i>		Total	
	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019
Slovak Republic	22 975 164	23 427 965	1 372 346	1 237 092	19 431 184	18 523 129	43 778 694	43 426 170
Czech Republic	16 272 857	18 669 142	272 235	32 239	-	-	- 16 545 092	18 701 381
Other	352 528	237 984	-	-	-	-	352 528	6 684 552
<b>Total</b>	<b>39 600 549</b>	<b>42 335 091</b>	<b>1 644 581</b>	<b>1 269 331</b>	<b>19 431 184</b>	<b>18 523 129</b>	<b>60 676 314</b>	<b>62 127 550</b>

The Company provides transportation and storage of oil to 2 major customers representing 65% (2019: 76%) of the total revenues of the Company. The contract with these customers are valid till 31 December 2020 and 31 December 2021 respectively. The Company expects their prolongation in the future. Due to limited alternative sources with similar transportation capacities in the region the Company considers the risk of customer concentration to be low.

\*Revenue from services rendered to Spoločnosť pre skladovanie, a.s. in 2020 amounted to EUR 18 202 723 (2019: EUR 14 323 129) and income from rental of tanks in 2020 amounted to EUR 978 000 (2019: EUR 4 200 000).

Notes Úč POD 3-01  
TRANSPETROL, a.s.

27

Corporate ID: 31341977  
Tax ID: 2020403715**3. Other income from operating activities**

Information about income from the capitalisation of costs and income from operating and financing activities is presented in the table below:

Item	2020	2019
<b>Capitalisation of costs – material items of which:</b>	<b>69 354</b>	<b>76 742</b>
Activation of services within the hotel facility	69 354	76 742
<b>Other material items of other operating income of which:</b>	<b>1 067 016</b>	<b>1 134 306</b>
Sale of material	167 261	2 298
Revenues from sale of tangible and intangible assets	71 268	50 449
Income from subsidies	49 796	295 198
Fibre Optic Cable Rental*	475 880	446 855
Renting RR Points	167 864	177 067
Rental of premises recreational facilities	65 801	48 593
Damage compensation from insurance companies	25 798	58 964
Other	43 348	54 882
<b>Financial income of which:</b>	<b>909 048</b>	<b>294 997</b>
<i>Foreign exchange gains of which:</i>	166	310
Foreign exchange gains at balance sheet date	-	-
<i>Other material financial income of which:</i>	908 882	294 686
Interest income	4 087	313
Income from securities and shares**	870 314	282 039
Revenues from financial assets (interest on the loan provided)	34 481	12 335

\*The Company leases a network of optical cables to Energotel, a.s. The revenues represent a proportional part of the rental and its gradual straight-line release from deferred income.

\*\* Revenues from securities and shares represent dividends received from company Energotel, a.s. in the amount of EUR 495 493 for 2020 and the sale of SWS spol. s.r.o.

Notes Úč POD 3-01  
TRANSPETROL, a.s.

28

Corporate ID: 31341977  
Tax ID: 2020403715**EXPENSES****4. Costs of operating and financial activities**

An overview of costs of operating and financial activities, except for personnel costs is presented in the table below:

Item	2020	2019
<b>Costs of services received of which:</b>	<b>13,024,137</b>	<b>13,801,681</b>
<i>From an Auditor or audit firm of which:</i>	62 000	70 675
Audit of the financial statements	50 000	50 000
Other assurance services	-	-
Related audit services	-	-
Tax consultancy	-	-
Other non-audit services	12 000	20 675
<i>Other material items of costs of services received of which:</i>	12 962 136	13 731 006
Rental fee	344 550	280 607
Ad-Counselling Services*	428 791	1 093 505
Advertisement and marketing costs	86 452	626 944
Repairs	1 932 870	2 725 291
Travel	93 420	220 599
Representative and promotional items	82 055	146 504
Services of an economic nature*	9 445 093	7 887 135
Geological work biological reclamation	411 508	519 616
Checking pipes routes	30 080	117 188
Courses	61 474	106 628
Other	45 843	6 988
<b>Other material items of income from operations of which:</b>	<b>1 795 704</b>	<b>1 830 288</b>
Sale of material	-	-
Damages and shortages	3 061	14 457
Net book value of non-current tangible and intangible assets sold	1 920	6 918
Posts	50 712	50 592
Insurance	1 424 273	1 516 843
Donations	141 100	182 433
Set-up and use/release of valuation allowance for receivables	-	-
Fines and penalties	3 806	1 725
Other	170 832	57 321
<b>Financing costs of which:</b>	<b>778 262</b>	<b>2 280 647</b>
<i>Foreign exchange losses of which:</i>	1 358	1 323
Foreign exchange losses at balance sheet date	1 012	1 323
<i>Other material items of financial expenses of which:</i>	776 904	2 279 324
Creation and clearing of adjustments to financial assets	769 302	2 272 032
Other	7 602	7 292

\*Services of economic nature include especially costs of protection and monitoring of pipeline system security IT management implementation of processes cleaning services and telecommunication services. In 2020 advisory and consultancy services also included costs of legal services in the amount EUR 299 thousand (2019: EUR 714 thousand).

Notes Úč POD 3-01  
TRANSPETROL, a.s.

29

Corporate ID: 31341977  
Tax ID: 2020403715**5. Personnel costs**

An overview of personnel costs is presented in the following table:

Item	2020	2019
<b>Personnel costs of which:</b>	<b>12 213 311</b>	<b>12 388 869</b>
Salaries	8 295 577	8 535 317
Wages and salaries	-	-
Social insurance	2 382 145	2 131 899
Health insurance	507 073	870 774
Social security	831 402	634 842
Supplementary pension savings	197 114	216 036

**6. Taxes**

Information about temporary differences and the calculation of deferred tax:

Item	31.12.2019	Recognised in equity	Recorded as expense of income	31.12.2020
Non-current assets	(94 890 555)	-	(1 651 378)	(96 541 933)
Inventories	556 910	-	19 360	576 270
Receivables	125 295	-	(22)	125 273
Provisions	1 009 944	-	(336 225)	673 719
Tax loss carried forward	-	-	-	-
Unused tax deductions	-	-	-	-
Other	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>(93 198 406)</b>	<b>-</b>	<b>(1 968 265)</b>	<b>(95 166 672)</b>
Tax rate (in %)	21%	21%	21%	21%
<b>Deferred tax asset (+)/Deferred tax liability (-) calculated</b>	<b>(19 571 665)</b>	<b>-</b>	<b>(413 336)</b>	<b>(19 985 001)</b>
<b>Effect of change in deferred tax rate</b>				
<b>Total deferred tax asset (+)/deferred tax liability (-) after change in deferred tax rate</b>	<b>(19 571 665)</b>		<b>(413 336)</b>	<b>(19 985 001)</b>
<b>Deferred tax asset recognized</b>	<b>-</b>		<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Deferred tax liability</b>	<b>19 571 665</b>		<b>413 336</b>	<b>19 985 001</b>

Reconciliation of income tax due and deferred tax, and profit/loss before tax is presented in the following table:

Item	2020			2019		
	Tax base	Tax	Tax in %	Tax base	Tax	Tax in %
<b>Profit/(loss) before taxes of which:</b>	<b>8 951 434</b>			<b>6 971 081</b>		
Expected tax		1 879 801	21%		1 463 927	21%
Tax non-deductible expenses	998 781	209 744		3 756 961	788 962	
Non-taxable income	(495 493)	(104 054)		(282 038)	(59 228)	
Impact of unrecognised deferred tax asset	-	-		-	-	
Tax loss carried forward	-	-		-	-	
Change in tax rate	-	-		-	-	
Other	-	-		-	-	
<b>Total</b>	<b>1 985 492</b>		<b>22%</b>	<b>2 193 661</b>		<b>31%</b>
Current income tax		1 572 156	17%		1 385 655	20%
Deferred income tax		413 336	5%		808 006	11%
<b>Total income tax</b>	<b>1 985 492</b>		<b>22%</b>	<b>2 193 661</b>		<b>31%</b>

Notes Úč POD 3-01  
TRANSPETROL, a.s.

30

Corporate ID: 31341977  
Tax ID: 2020403715**V. OTHER ASSETS AND OTHER LIABILITIES****1. Other financial obligations**

Item	31.12.2020	31.12.2019
Constructions in progress	1 389 230	18 000
Storage capacities	8 593 665	12 903 677
Constructions ready to start	1 748 710	1 717 994
Construction in the stage of investment plan	-	-
Oil measuring stations	208 204	2 204 655

The Company has the following liabilities and assets that are not recorded in the Company's ordinary accounting books and are not shown on the balance sheet:

i) At the date of preparation of these financial statements several lawsuits were pending against the Company or where the Company is one of the parties. The outcome of the lawsuits and the possible impact on the financial statements of the Company cannot be reliably estimated at present. No provision has been set up as the Company's management believes that it is not probable that the Company will incur any significant loss.

ii) The Company agreed from 2004 onwards to compensate the dividend payments from the subsidiary BSP Bratislava – Schwechat Pipeline GmbH to the shareholder – OMV if the subsidiary is not able for any reason to pay the dividends to OMV. The subsidiary BSP Bratislava – Schwechat Pipeline GmbH agreed to pay the dividends at no less than 5.5% of its share capital which represents EUR 10,553 thousand in the case that financial performance enables that and dividends are approved by the shareholder. At the date of preparation of these financial statements no dividend payment has been approved by the shareholders of BSP and the Company was not obliged to account for a liability to OMV by virtue of the above.

In case BSP Bratislava – Schwechat Pipelines GmbH becomes insolvent or liquidated the Company will be liable for the settlement of the portion of paid up share capital of BSP Bratislava – Schwechat Pipelines GmbH which pertains to OMV in the case of fraud or negligence by TRANSPETROL, a.s. TRANSPETROL, a.s. bears all risks and costs incurred in relation to the removal of the Bratislava Schwechat pipeline which is planned to be built in the future. At the date of these financial statements no liability arose to the Company to cover the risks or any costs relating to the future pipeline.

iii) Many areas of Slovak tax law (such as transfer-pricing regulations) have not been sufficiently tested in practise so there is some uncertainty as to how the tax authorities would apply them. The extent of this uncertainty cannot be quantified. The uncertainty will be reduced only if legal precedents or official interpretations are available. The Company's management is not aware of any circumstances that may give rise to a future material expense in this respect.

iv) Suppliers' warranties relating to completed investment projects are covered by bank guarantees or by promissory notes during the agreed warranty period. At 31 December 2020 the bank guarantees amounted to EUR 156 671 (2019: EUR 124 194) and promissory notes amounted to EUR 7 975 (2019: EUR 533 199). Suppliers warranties relating to projects under construction are covered by bank guarantees until the prepayment is settled and amounted to EUR 0 as at 31 December 2020 (as at 31 December 2019: EUR 0).

Off-balance sheet accounts:

The Company records foreign assets of SPP - Optic cable in the length of 36 489 meters in the amount of EUR 215 734 (31 December 2019: EUR 215 734) small tangible and intangible assets and material in civil defence.

Notes Úč POD 3-01  
TRANSPETROL, a.s.

31

Corporate ID: 31341977  
Tax ID: 2020403715**VI. POST BALANCE SHEET EVENTS**

After 31. December 2020 until the balance sheet date no other events occurred that would require recognition or disclosure in the 2020 financial statements.

**VII. RELATED PARTY TRANSACTIONS****1. Transactions between the Company and its related parties**

Transaction	Related party	2020	2019
Purchase of assets	<i>Subsidiary</i>	-	-
	Spoločnosť pre skladovanie, a.s.	-	-
	<i>Other related parties</i>	-	-
Sale of goods	Ministry of Defence of the Slovak Republic	-	-
	<i>Parent company</i>	-	614
	Ministry of Economy of the Slovak Republic	-	614
	<i>Other related parties</i>	-	2 555
	Ministry of Interior of the Slovak Republic	-	10
Purchase of inventories	Administration of State Material Reserves	-	2 470
	Emergency Oil Stocks Agency	-	75
	<i>Subsidiary</i>	-	-
	Spoločnosť pre skladovanie, a.s.	-	-
Purchase of energy	<i>Other related parties</i>	4 896 358	227 347
	SPP, ZSE, SSE, VSE, Slov. vodohosp. podnik	4 896 358	227 347*
Purchase of services	<i>Associates</i>	60 700	124 591
	Energotel, a.s.	51 360	85 807
	SWS, spol. s r.o.	8 340	38 784
	<i>Other related parties</i>	3 568	2 597
	Ministry of Interior of the Slovak Republic	3 568	2 597
	<i>Subsidiary</i>	289 450	226 300
	Spoločnosť pre skladovanie, a.s.	288 000	216 000
	BSP	1 450	10 300
	<i>Parent company</i>	26 344	34 655
	Ministry of Economy of the Slovak Republic	26 344	34 655
Sale of services	<i>Subsidiary</i>	19 227 487	18 288 880
	Spoločnosť pre skladovanie, a.s.	19 223 247	18 283 792
	BSP	4 240	5 088
	<i>Associates</i>	489 090	255 987
	Energotel, a.s.	489 090	255 987
	<i>Other related parties</i>	1 132 332	1 232 658
	Emergency Oil Stocks Agency	1 093 400	1 192 800
	SPP, ZSE	16 632	1 482
	Administration of State Material Reserves	-	3 113
	Ministry of Defence of the Slovak Republic	4 943	4 991
	Ministry of Interior of the Slovak Republic	11 350	24 739
	Západoslovenská distribučná, a. s.	2 298	2 258
	eustream, a.s.	3 709	3 275
	Purchase of assets	<i>Subsidiary</i>	23 167
Spoločnosť pre skladovanie, a.s.		23 167	-
Interest income from the provided loan	<i>Subsidiary</i>	34 481	12 335
	BSP	34 481	12 335

Notes Úč POD 3-01  
TRANSPETROL, a.s.

32

Corporate ID: 31341977  
Tax ID: 2020403715

Transaction	Related party	31.12.2020	31.12.2019
Dividends received	<i>Associates</i>	495 493	282 038
	SWS, spol. s r.o.	-	-
	Energotel, a.s.	495 493	282 038
Dividends paid	<i>Parent company</i>	-	-
	Ministry of Economy of the Slovak Republic	-	-
Deferred income	<i>Associates</i>	2 397 189	2 060 010
	Energotel, a.s.	2 397 189	2 060 010
	<i>Parent company</i>	364 005	413 801
	Ministry of Economy of the Slovak Republic	364 005	413 801
Trade payables	<i>Subsidiary</i>	(56 601)	(24 360)
	Spoločnosť pre skladovanie, a.s.	(56 601)	(21 600)
	BSP	-	(2 760)
	<i>Associates</i>	(19 020)	(11 672)
	Energotel, a.s.	(18 186)	(5 286)
	SWS spol. s r.o.	(834)	(6 386)
	<i>Other related parties</i>	(986 813)	(45 645)
	Ministry of Interior of the Slovak Republic	-	-
	SPP	(47 778)	(45 645)
	ZSE Energia a.s.	(939 035)	-
Trade receivables	<i>Parent company</i>	2 713	-
	Ministry of Economy of the Slovak Republic	2 713	-
	<i>Subsidiary</i>	2 794 663	1 994 221
	Spoločnosť pre skladovanie, a.s.	2 794 663	1 993 203
	BSP	-	1 018
	<i>Associates</i>	34 967	10 481
	Energotel, a.s.	34 967	10 481
	<i>Other related parties</i>	19 960	239 347
	Ministry of Defence of the Slovak Republic	470	439
	Ministry of Interior of the Slovak Republic	11 652	258
	SPP – distribúcia, a.s.	5 299	-
	Západoslovenská distribučná a.s.	2 539	-
	Emergency Oil Stocks Agency	-	238 650
Loans provided	<i>Subsidiary</i>	7 417 908	7 023 427
	BSP	7 417 908	7 023 427

\* In 2019, the Company purchased energy from a third party.

Notes Úč POD 3-01  
TRANSPETROL, a.s.

33

Corporate ID: 31341977  
Tax ID: 2020403715**2. Income and benefits of members of the statutory, supervisory and other bodies of the Company**

Total funds or other supplies used for private purposes Item	Board of Directors		Supervisory Board		Total	
	2020	2019	2020	2019	2020	2019
<b>Income and benefits of members of the statutory supervisory and other bodies</b>	<b>112 990</b>	<b>181 686</b>	<b>82 239</b>	<b>87 278</b>	<b>195 229</b>	<b>268 964</b>
<i>Income and benefits of current members</i>	85 954	181 686	42 792	74 764	128 746	256 450
<i>Income and benefits of former members</i>	27 036	-	39 447	12 514	66 483	12 514

**VIII. INFORMATION ABOUT SUBSIDIARY BSP BRATISLAVA – SCHWECHAT PIPELINE**

As at 31 December 2020 the Company recorded a financial investment in BSP Bratislava-Schwechat Pipeline GmbH (BSP) amounting to EUR 7 898 thousand and a long-term loan provided in the amount of EUR 7 418 thousand. This investment reflects the interest of the state and cooperation aimed at increasing energy security of the Slovak Republic.

The project Construction of the Bratislava – Schwechat Pipeline aims to provide the Schwechat refinery with Russian oil and in case of crises in oil supplies to the Slovak Republic to supply oil from the Adriatic Sea via Terst over the Trans Alpine Reitung (TAL) and AWP to the refinery in Bratislava using BSP reverse flow. The BSP project is managed on the basis of its own budget. On 16 October 2009 the Ministry of Economy of the Slovak Republic and the Federal Ministry of Economy Family and Youth of the Republic of Austria signed the Memorandum of Understanding relating to cooperation in the energy sector. The project continues with focus on environmental aspects.

In May 2011 the Slovak Government adopted a resolution to continue with the BSP project and obliged the Ministry of Economy of the Slovak Republic to develop a study on alternatives from a technical environmental and legal perspectives. In 2012 activities of the Company and related discussion on the BSP project between the Slovak Government Slovak Ministry of Economy the Ministry of Economy of Austria and other stakeholders continued. Contractual terms were prepared between the Slovak Ministry of Economy and the Ministry of Economy of Austria assessment of the economic return was completed and analysis of legislative environment was performed. Based on communication with the EU Commission it was acknowledge through its Commissioner that the project is of strategic importance. In January 2013 the Slovak Government adopted a resolution – Information on the project relating to Bratislava – Schwechat pipeline with Schwechat refinery. In this strategic nature and feasibility of connecting the Druzba pipeline with Schwechat refinery. In this resolution the Slovak Government confirmed the strategic importance of the project for the Slovak Republic. In 2013 the meetings with all relevant stakeholders continued there were meetings with OMV regarding the planned oil volumes and tariffs and a working group was established together with representatives of Ministry of Economy of the Slovak Republic and Bratislava City. During the year 2013 the BSP project was approved in the Regulation of the European Commission as a Project of common interest further a mandatory of the Slovak Government for the BSP project was appointed as well as the new Land Use Plan reflecting the proposed route was approved by the Bratislava Region.

Meetings of all involved parties continued during year 2014. At the end of 2014 the Agreement on Cooperation in the Area of Long-term Oil supplies (15 years) between Government of the Slovak Republic and Government of the Russian Federation was signed (signed on 6 December 2014, valid since 1 January 2015). This agreement guarantees additional space for future oil transit through the territory of the Slovak Republic to Austrian Schwechat.

Meetings of all involved parties at the local and international level continued during year 2015. The results of local activities were the specification of the route and updating of project studies and the implementation plan for the investment needed for further progress of the project. On the international level the project of Bratislava – Schwechat pipeline was approved by the European Commission as a strategic EU project in November 2015 within the Projects of common interest.

During the year 2016, the meeting of BSP management with representatives of the Bratislava Council (MsZ Bratislava) and the Municipality of the City of Bratislava, representatives of Bratislava Region and civil associations were held repeatedly, to inform them about the BSP project. At the same time there were meetings held at the level of ministers and the leaders of the Ministry of Economy of the Slovak Republic, Ministry of Foreign Affairs of the Slovak Republic, Ministry of Environment of the Slovak Republic and as well with representants of the Offices of the Government of the Slovak Republic and Deputy Prime Minister for investment in order to accelerate the project implementation. The management prepared a report on the current status of the Bratislava-Schwechat pipeline project which was sent to the Ministry of Economy of the Slovak Republic.

In 2017 the parties reaffirmed their strategic interest in implementing the BSP pipeline project. Simultaneously the process of searching for optimal pipeline route continued in accordance with the valid IP as well as searching for consensus in this area with the municipal administration of the Capital city of Bratislava. The above material was negotiated by the government in December 2017. The government recommended to the investor reworking the project to the realisation status within the 18-month horizon (summer 2019). In the case of unchanged or negative position of project stakeholders Ministry of Economy will subsequently recommend to hold on the project.

In 2018, there were changes in some laws affecting the BSP project, as well as changes between the parties involved. At the same time, the Shareholder of the Company and the Government of the Slovak Republic did not decide in the given year on the further continuation of the project. In 2019, neither the Shareholder of the Company nor the Government of the Slovak Republic decided on the further continuation of the project.

In view of the increasing uncertainty in the BSP project, the Company's management as at 31 December 2019 evaluated the indicator of possible impairment of project assets and assessed the return on investment. The result was an increase in the provision for a long-term loan of EUR 2 402 thousand in 2019. The residual value of the loan was EUR 0 as at 31 December 2019.

In 2020, a loan in the amount of EUR 360 000 and interest as at 31 December 2020 in the amount of EUR 34 481 were provided to BSP. At the same time, a provision was created in the total amount of EUR 394 481.

In view of the above, in particular the increasing uncertainty in the BSP project, the Company's management as at 31 December 2020 evaluated the indicator of possible impairment of project assets and assessed the return on investment and long-term loan provided on the basis of net present value of future cash flows and project scenarios. The Company considers the probability of project implementation to be low, given the facts such as the duration of the preparatory work, the ongoing reassessment of implementation options, the views of stakeholders (including those rejected), the need for extensive legislative changes, etc. The result is a 100% decrease in the value of assets - the residual value of the financial investment in BSP as at 31 December 2020 is EUR 0 and the residual value of the receivable from BSP from the provided loan is EUR 0 as at 31 December 2020.

Based on the decision of the new management of the Company, the organizational unit of the subsidiary BSP, a. s. in Slovakia. After the abolition of the organizational unit in Slovakia, the activities of BSP continue. As a shareholder, the management of BSP together with OMV ensures the continuation and operation of the Company.

Upon the dissolution of the branch in Slovakia, significant cost savings were achieved.

Further steps of the Company in connection with the completion of the implementation project will depend on the decision of the Ministry of Economy of the Slovak Republic. In the event of a shareholder's decision to delay the implementation of the project, the value of the provision would not change.

Notes Úč POD 3-01  
TRANSPETROL, a.s.

35

Corporate ID: 31341977  
Tax ID: 2020403715**IX. OVERVIEW OF MOVEMENTS IN EQUITY****1. Equity**

An overview of movements in equity during the current accounting period is presented in the following tables:

Item	1.1.2020	Additions	Disposals	Transfers	31.12.2020
Share capital	252 871 892	-	-	-	252 871 892
Changes in share capital	-	-	-	-	-
Receivables from subscribed equity	-	-	-	-	-
Share premium	-	-	-	-	-
Other capital reserves	10 071 621	-	-	-	10 071 621
Capital reserves funds created from contributions	-	-	-	-	-
Legal reserve fund and non-distributable reserve	50 574 379	-	-	-	50 574 379
Reserve for own shares and ownership interests	-	-	-	-	-
Statutory reserves	-	-	-	-	-
Other reserves	2 653 026	-	204 689	204 689	2 653 026
Valuation adjustments from revaluation of assets and liabilities	-	-	-	-	-
Valuation adjustments from equity investments	(86 566)	-	-	-	(86 566)
Valuation adjustments from revaluation in case of mergers, fusions or demergers	-	-	-	-	-
Retained earnings	4 744 588	-	-	4 572 731	9 317 319
Loss carried forward	-	-	-	-	-
Profit/loss for current accounting period	4 777 420	6 965 942	-	(4 777 420)	6 965 942
<b>Total equity</b>	<b>325 606 360</b>	<b>6 965 942</b>	<b>204 689</b>	<b>-</b>	<b>332 367 613</b>

Item	1.1.2019	Additions	Disposals	Transfers	31.12.2019
Share capital	245 867 958	-	-	7 003 934	252 871 892
Changes in share capital	-	-	-	-	-
Receivables from subscribed equity	-	-	-	-	-
Share premium	-	-	-	-	-
Other capital reserves	10 071 621	-	-	-	10 071 621
Capital reserves funds created from contributions	-	-	-	-	-
Legal reserve fund and non-distributable reserve	49 173 592	-	-	1 400 787	50 574 379
Reserve for own shares and ownership interests	-	-	-	-	-
Statutory reserves	-	-	-	-	-
Other reserves	2 679 786	-	215 147	188 387	2 653 026
Valuation adjustments from revaluation of assets and liabilities	-	-	-	-	-
Valuation adjustments from equity investments	(86 566)	-	-	-	(86 566)
Valuation adjustments from revaluation in case of mergers, fusions or demergers	-	-	-	-	-
Retained earnings	10 286 374	-	1 000 000	(4 541 786)	4 744 588
Loss carried forward	-	-	-	-	-
Profit/loss for current accounting period	4 051 322	4 777 220	-	(4 051 322)	4 777 420
<b>Total equity</b>	<b>322 044 087</b>	<b>4 777 420</b>	<b>1 215 147</b>	<b>-</b>	<b>325 606 360</b>

During 2019, based on the shareholder's decision, the share capital was increased by EUR 7 003 934 and the legal reserve fund by EUR 1 400 787 by a transfer from retained earnings of previous years.

The Company's equity consists of 7 618 shares with a nominal value of EUR 33 194 each. All shares give the same voting rights to shareholders. The company achieved earnings in amount EUR 914 (2019: EUR 627).

Notes Úč POD 3-01  
TRANSPETROL, a.s.

36

Corporate ID: 31341977  
Tax ID: 2020403715

In accordance with the internal rules approved by the General Meeting the Company set up statutory and other funds including remuneration fund and capital development fund. Based on the decision of the General Meeting contributions to the funds are made from the net profit. The method of using of these funds is determined by the internal rules approved by the General Meeting. During year 2020 the usage of the remuneration fund amounted to EUR 0 (in 2019: EUR 26 760).

The movements of equity during year 2020 represents:

Additions:

- Net profit for the current period 0 EUR
- Payment of dividends from retained earnings 0 EUR
- Creation of remuneration fund 6 965 942 EUR

Disposals:

- Contribution to social fund 204 689 EUR
- Usage of remuneration fund 0 EUR

The movements of equity during year 2019 represents:

Additions:

- Net profit for the current period 7 003 934 EUR
- Payment of dividends from retained earnings 1 400 787 EUR
- Creation of remuneration fund 4 777 420 EUR

Disposals:

- Contribution to social fund 188 387 EUR
- Usage of remuneration fund 26 760 EUR
- Creation of a provision for real estate 1 000 000 EUR

## 2. Distribution of profit for the preceding year of 2019

As at the date of preparation of the financial statements, the statutory body proposed the distribution of profit for 2019 in the amount of EUR 4 777 420 as follows:

- Payment of dividends from retained earnings 4 572 731 EUR
- Contribution to social fund 204 689 EUR

## 3. Distribution of profit for the current year of 2020

As at the date of preparation of the financial statements, the statutory body proposed the distribution of profit for 2020 in the amount of EUR 6 965 942 as follows:

- Payment of dividends from retained earnings 6 736 070 EUR
- Contribution to social fund 229 872 EUR

Notes Úč POD 3-01  
TRANSPETROL, a.s.

37

Corporate ID: 31341977  
Tax ID: 2020403715**X. CASH FLOWS STATEMENT**

The following expressions have the following meanings as regards information in the cash flow statement:

- a) Cash: cash, cash equivalents, cash in bank or branches of foreign banks, bank overdrafts and cash in transit relating to a transfer between a current account and cash on hand or between two current accounts,
- b) Cash equivalents: cash equivalents, financial assets exchangeable for a fixed amount of cash where, at the balance sheet date, there is no risk of a significant change in value in the next three months, i.e. term bank deposits with a notice period not exceeding three months, liquid securities designated for trading, priority shares acquired by the accounting entity and payable within three months of the balance sheet date.

The Company applied the indirect method when creating the cash flow statement:

Item	2020	2019
<b>Net result before tax</b>	<b>8 951 430</b>	<b>6 971 081</b>
<i>Adjustments for non-cash transactions:</i>		
Depreciation of non-current assets	19 130 971	18 990 931
Inventories write-off	-	14 457
Receivables write-off	-	-
Change in provision for non-current assets	689 051	2 349 312
Change in provision for receivables	(395)	(241 221)
Change in provision for inventories	19 361	4 785
Change in provisions	(417 790)	21 082
Net Interest expense	(4 087)	(314)
Loss / (gain) from the sale of non-current assets	(69 348)	(43 530)
Yields from long-term financial assets	(529 974)	(282 038)
Other items	-	-
<b>Profit from operating activities before changes in working capital</b>	<b>27 769 219</b>	<b>27 784 545</b>
<i>Changes in working capital:</i>		
Decrease (increase) of trade and other receivables and prepayments	5 803 085	(6 876 934)
Decrease (increase) of inventories	3 877	79 009
(Decrease) increase of payables and accruals	(4 363 738)	(4 212 503)
Other	-	-
<b>Operating cash flows</b>	<b>29 247 443</b>	<b>16 774 117</b>

Notes Úč POD 3-01  
TRANSPETROL, a.s.

38

Corporate ID: 31341977  
Tax ID: 2020403715

Item	2020	2019
<b>Operating cash flows</b>	<b>29 247 443</b>	<b>16 774 117</b>
Interest paid	-	-
Interest received	4 087	314
Corporate income tax paid	(1 353 672)	(1 434 705)
Receipts from extraordinary items	-	-
Other items not included in operating activities	-	-
<b>Net cash from operating activities</b>	<b>27 897 858</b>	<b>15 339 726</b>
<b>Cash flows from investing activities</b>		
Purchase of non-current assets	(17 791 899)	(30 210 571)
Receipts from the sale of non-current assets	446 088	50 449
Acquisition of financial investments	-	-
Long term loans granted	(360 000)	(1 046 629)
Dividends received	(495 493)	282 038
<b>Net cash from investing activities</b>	<b>(17 210 318)</b>	<b>(30 924 713)</b>
<b>Cash flows from financing activities</b>		
Receipts from the increase of share capital and other capital reserves	-	-
Receipts / repayments of bank loans	-	-
Receipts / repayments of borrowings from Group companies	-	-
Repayments of long-term liabilities	-	-
<b>Net cash from financing activities</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Foreign exchange differences of cash and cash equivalents		
<b>Increase (decrease) of cash and cash equivalents</b>	<b>10 687 540</b>	<b>(15 584 987)</b>
Cash and cash equivalents at the beginning of the accounting period	16 368 531	31 953 518
<b>Cash and cash equivalents at the end of the accounting period</b>	<b>27 056 071</b>	<b>16 368 531</b>







SPRÁVA  
NEZÁVISLÉHO  
AUDÍTORA





## Správa nezávislého audítora

Akcionáriovi, dozornej rade a predstavenstvu spoločnosti TRANSPETROL, a.s.:

### Náš názor

Podľa nášho názoru vyjadruje účtovná závierka objektívne vo všetkých významných súvislostiach finančnú situáciu spoločnosti TRANSPETROL, a.s. (ďalej len „Spoločnosť“) k 31. decembru 2020 a výsledok hospodárenia Spoločnosti za rok, ktorý sa k uvedenému dátumu skončil, v súlade so zákonom č. 431/2002 Z.z. o účtovníctve v znení neskorších predpisov (ďalej len „Zákon o účtovníctve“).

### Čo sme auditovali

Účtovná závierka Spoločnosti obsahuje tieto súčasti:

- súvahu k 31. decembru 2020,
- výkaz ziskov a strát za rok, ktorý sa k uvedenému dátumu skončil a
- poznámky k účtovnej závierke, ktoré obsahujú významné účtovné zásady a účtovné metódy a ďalšie vysvetľujúce informácie.

### Východisko pre náš názor

Náš audit sme uskutočnili v súlade s Medzinárodnými audítorskými štandardmi. Naša zodpovednosť vyplývajúca z týchto štandardov je ďalej opísaná v časti našej správy Zodpovednosť audítora za audit účtovnej závierky.

Sme presvedčení, že audítorské dôkazy, ktoré sme získali, sú dostatočným a vhodným východiskom pre náš názor.

### Nezávislosť

Od Spoločnosti sme nezávislí v zmysle Medzinárodného etického kódexu pre účtovných odborníkov (vrátane Medzinárodných štandardov nezávislosti), ktorý vydala Rada pre medzinárodné etické štandardy účtovníkov (ďalej „Etický kódex“), ako aj v zmysle ustanovení zákona č. 423/2015 o štatutárnom audite a o zmene a doplnení zákona č. 431/2002 Z. z. o účtovníctve v znení neskorších predpisov (ďalej „Zákon o štatutárnom audite“) týkajúcich sa etiky, ktoré sa vzťahujú na náš audit účtovnej závierky v Slovenskej republike. Splnili sme aj ostatné povinnosti týkajúce sa etiky, ktoré na nás kladie Zákon o štatutárnom audite a Etický kódex.

### Správa k ostatným informáciám vrátane Výročnej správy

Štatutárny orgán je zodpovedný za ostatné informácie. Ostatné informácie pozostávajú z Výročnej správy (ale neobsahujú účtovnú závierku a našu správu audítora k nej).

Náš názor na účtovnú závierku sa nevzťahuje na ostatné informácie.

V súvislosti s našim auditom účtovnej závierky je našou zodpovednosťou prečítať si ostatné informácie, ktoré sú definované vyššie a pritom zvážiť, či sú tieto ostatné informácie významne nekonzistentné s účtovnou závierkou alebo s našimi poznatkami získanými počas auditu, alebo či máme iný dôvod sa domnievať, že sú významne nesprávne.

PricewaterhouseCoopers Slovensko, s.r.o., Karadžičova 2, Bratislava, 815 32, Slovak Republic  
T: +421 (0) 2 59350 111, F: +421 (0) 2 59350 222, [www.pwc.com/sk](http://www.pwc.com/sk)

The firm's ID No.: 35 739 347. The firm is registered in the Commercial Register of Bratislava I District Court, Ref. No.: 16611/B, Section: Sro.  
IČO Spoločnosti je 35 739 347. Spoločnosť je zapísaná v Obchodnom registri Okresného súdu Bratislava I, pod Vložkou č.: 16611/B, Oddiel: Sro.



Pokiaľ ide o Výročnú správu, posúdili sme, či obsahuje zverejnenia, ktoré vyžaduje Zákon o účtovníctve.

Na základe prác vykonaných počas nášho auditu sme dospeli k názoru, že:

- informácie uvedené vo Výročnej správe za rok, za ktorý je účtovná závierka pripravená, sú v súlade s účtovnou závierkou, a že
- Výročná správa bola vypracovaná v súlade so Zákonom o účtovníctve.

Navyše na základe našich poznatkov o Spoločnosti a situácii v nej, ktoré sme počas auditu získali, sme povinní uviesť, či sme zistili významné nesprávne vo Výročnej správe. V tejto súvislosti neexistujú zistenia, ktoré by sme mali uviesť.

#### Zodpovednosť štatutárneho orgánu za účtovnú závierku

Štatutárny orgán je zodpovedný za zostavenie a objektívnu prezentáciu tejto účtovnej závierky v súlade so Zákonom o účtovníctve, a za internú kontrolu, ktorú štatutárny orgán považuje za potrebnú pre zostavenie účtovnej závierky, ktorá neobsahuje významné nesprávne, či už v dôsledku podvodu alebo chyby.

Pri zostavovaní účtovnej závierky je štatutárny orgán zodpovedný za posúdenie toho, či je Spoločnosť schopná nepretržite pokračovať vo svojej činnosti, za zverejnenie prípadných okolností súvisiacich s pokračovaním Spoločnosti v činnosti, ako aj za zostavenie účtovnej závierky za použitia predpokladu pokračovania v činnosti v dohľadnej dobe, okrem situácie, keď štatutárny orgán má v úmysle Spoločnosť zlikvidovať alebo ukončiť jej činnosť, alebo tak bude musieť urobiť, pretože realisticky inú možnosť nemá.

#### Zodpovednosť audítora za audit účtovnej závierky

Naším cieľom je získať primerané uistenie o tom, či účtovná závierka ako celok neobsahuje významné nesprávne, či už v dôsledku podvodu alebo chyby, a vydať správu audítora, ktorá bude obsahovať náš názor. Primerané uistenie je uistenie vysokého stupňa, ale nie je zárukou toho, že audit vykonaný podľa Medzinárodných audítorských štandardov vždy odhalí významné nesprávne, ak také existujú. Nesprávne môžu vzniknúť v dôsledku podvodu alebo chyby a za významné sa považujú vtedy, ak by sa dalo odôvodnene očakávať, že jednotlivito alebo v úhrne by mohli ovplyvniť ekonomické rozhodnutia používateľov, uskutočnené na základe účtovnej závierky.

Počas celého priebehu auditu uplatňujeme odborný úsudok a zachováваме profesionálny skepticizmus ako súčasť auditu podľa Medzinárodných audítorských štandardov. Okrem toho:

- Identifikujeme a posudzujeme riziká výskytu významných nesprávnych v účtovnej závierke, či už v dôsledku podvodu alebo chyby, navrhujeme a uskutočňujeme audítorské postupy, ktoré reagujú na tieto riziká, a získavame audítorské dôkazy, ktoré sú dostatočné a vhodné na to, aby tvorili východisko pre náš názor. Riziko neodhalenia významnej nesprávne, ktorá je výsledkom podvodu, je vyššie než v prípade nesprávne spôsobenej chybou, pretože podvod môže znamenať tajnú dohodu, falšovanie, úmyselné opomenutie, nepravdivé vyhlásenie alebo obídenie internej kontroly.
- Oboznamujeme sa s internými kontrolami relevantnými pre audit, aby sme mohli navrhnúť audítorské postupy, ktoré sú za daných okolností vhodné, ale nie za účelom vyjadrenia názoru na efektívnosť interných kontrol Spoločnosti.
- Hodnotíme vhodnosť použitých účtovných zásad a účtovných metód a primeranosť účtovných odhadov a s nimi súvisiacich zverejnených informácií zo strany štatutárneho orgánu.



- Vyhodnocujeme, či štatutárny orgán v účtovníctve vhodne používa predpoklad nepretržitého pokračovania v činnosti a na základe získaných audítorských dôkazov aj to, či existuje významná neistota v súvislosti s udalosťami alebo okolnosťami, ktoré by mohli významne spochybníť schopnosť Spoločnosti nepretržite pokračovať v činnosti. Ak dospejeme k záveru, že takáto významná neistota existuje, sme povinní upozorniť v správe audítora na súvisiace informácie uvedené v účtovnej závierke alebo, ak sú tieto informácie nedostatočné, sme povinní modifikovať náš názor. Naše závery vychádzajú z audítorských dôkazov získaných do dátumu vydania správy audítora. Budúce udalosti alebo okolnosti však môžu spôsobiť, že Spoločnosť prestane pokračovať v nepretržitej činnosti.
- Hodnotíme celkovú prezentáciu, štruktúru a obsah účtovnej závierky, vrátane informácií v nej uvedených, ako aj to, či účtovná závierka zachytáva uskutočnené transakcie a udalosti spôsobom, ktorý vedie k ich vernému zobrazeniu.

So štatutárnym orgánom komunikujeme okrem iných záležitostí plánovaný rozsah a časový harmonogram auditu a významné zistenia z auditu, vrátane významných nedostatkov v interných kontrolách, ktoré identifikujeme počas nášho auditu.



  
 PricewaterhouseCoopers Slovensko, s.r.o.  
 Licencia SKAU č. 161

Ing. Peter Mrnka, FCCA  
 Licencia UDVA č. 975

16. apríla 2021, okrem časti správy „Správa k ostatným informáciám vrátane Výročnej správy“, pre účely ktorej je dátum našej správy 11. júna 2021.  
 Bratislava, Slovenská republika

#### Poznámka

Naša správa bola vypracovaná v slovenskom a anglickom jazyku. Vo všetkých záležitostiach ohľadom interpretácie, stanovísk či názorov má slovenská verzia našej správy prednosť pred jej anglickou verzou.





The page features a white background with decorative green elements. At the top left, a thick, curved green band with a gradient from light to dark green and a drop shadow curves across the page. In the bottom right corner, another similar green band curves upwards, accompanied by several green leaves of varying sizes and orientations, some with drop shadows. Below these leaves are several thin, light green curved lines that sweep across the bottom of the page.

INDEPENDENT  
AUDITOR'S  
REPORT



## Independent Auditor's Report

To the Shareholder, Supervisory Board, and Board of Directors of TRANSPETROL, a.s.:

---

### Our opinion

In our opinion, the financial statements present fairly, in all material respects, the financial position of TRANSPETROL, a.s. (the "Company") as at 31 December 2020, and the Company's financial performance for the year then ended in accordance with the Slovak Act on Accounting No. 431/2002, as amended (the "Accounting Act").

### What we have audited

The Company's financial statements comprise:

- the balance sheet as at 31 December 2020;
- the income statement for the year then ended;
- 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 (Code of Ethics) and the ethical requirements of the Slovak Act on Statutory Audit No. 423/2015 and on amendments and supplements to Slovak Act on Accounting No. 431/2002, as amended (hereafter the "Act on Statutory Audit") that are relevant to our audit of the financial statements in the Slovak Republic. We have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with the Code of Ethics and the ethical requirements of Act on Statutory Audit.

---

### Reporting on other information including the Annual Report

Management is responsible for the other information. The other information comprises the Annual Report (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.

In connection with our audit of the financial statements, our responsibility is to read the other information identified above and, in doing so, to 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.

---

PricewaterhouseCoopers Slovensko, s.r.o., Karadžičova 2, Bratislava, 815 32, Slovak Republic  
T: +421 (0) 2 59350 111, F: +421 (0) 2 59350 222, www.pwc.com/sk

The firm's ID No.: 35 739 347. The firm is registered in the Commercial Register of Bratislava I District Court, Ref. No.: 16611/B, Section: Sro.  
IČO Spoločnosti je 35 739 347. Spoločnosť je zapísaná v Obchodnom registri Okresného súdu Bratislava I, pod Viožkou č.: 16611/B, Oddiel: Sro.



With respect to the Annual Report, we considered whether it includes the disclosures required by the Accounting Act.

Based on the work undertaken in the course of our audit, in our opinion:

- the information given in the Annual Report for the financial year for which the financial statements are prepared is consistent with the financial statements; and
- the Annual Report has been prepared in accordance with the Accounting 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 Annual Report. We have nothing to report in this regard.

---

#### Management's responsibilities for the financial statements

Management is responsible for the preparation and fair presentation of the financial statements in accordance with the Accounting Act, and for such internal control as management determines is necessary to enable the preparation of the 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 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 the 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.



*PricewaterhouseCoopers Slovensko*  
PricewaterhouseCoopers Slovensko, s.r.o.  
Licence SKAU No. 161

*Peter Mrnka*  
Ing. Peter Mrnka, FCCA  
Licence UDVA No. 975

16 April 2021, except for Reporting on other information in the Annual Report, for which the date of our report is 11 June 2021.  
Bratislava, Slovak Republic

Note

Our report has been prepared in Slovak and in English. In all matters of interpretation of information, views or opinions, the Slovak language version of our report takes precedence over the English language version.

