

Výročná správa



Annual report

Výročná správa



Annual report

OBSAH

- 1 PRÍHOVOR PREDSEDU PREDSTAVENSTVA
A GENERÁLNEHO RIADITEĽA SPOLOČNOSTI TRANSPETROL, A. S.
- 2 O SPOLOČNOSTI
- 3 ROPOVODNÁ SIĚŤ V SLOVENSKEJ REPUBLIKE
- 4 PREPRAVA A SKLADOVANIE ROPY
- 5 ĽUDSKÉ ZDROJE A SOCIÁLNA POLITIKA
- 6 TECHNICKÝ A INVESTIČNÝ ROZVOJ
- 7 IT A ROZVOJ INFORMAČNÝCH TECHNOLOGIÍ
- 8 ROPOVODNÝ INFORMAČNÝ SYSTÉM
- 9 INTEGROVANÝ MANAŽÉRSKY SYSTÉM
- 10 BUDÚCI VÝVOJ SPOLOČNOSTI
- 11 EKONOMICKÉ VÝSLEDKY ZA ROK 2018
- 12 ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2018
- 13 SPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA

CONTENTS

- 1 FOREWORD OF THE CHAIRMAN OF THE BOARD
OF DIRECTORS AND CEO OF TRANSPETROL, A.S.
- 2 ABOUT THE COMPANY
- 3 OIL PIPELINE NETWORK IN THE SLOVAK REPUBLIC
- 4 TRANSPORT AND STORAGE OF CRUDE OIL
- 5 HUMAN RESOURCES AND SOCIAL POLICY
- 6 TECHNICAL AND INVESTMENT DEVELOPMENT
- 7 IT AND IT DEVELOPMENT
- 8 PIPELINE INFORMATION SYSTEM
- 9 INTEGRATED MANAGEMENT SYSTEM
- 10 FUTURE DEVELOPMENT OF THE COMPANY
- 11 FINANCIAL RESULTS FOR 2018
- 12 FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2018
- 13 INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT

1 PRÍHOVOR PREDSEDU PREDSTAVENSTVA A GENERÁLNEHO RIADITEĽA SPOLOČNOSTI TRANSPETROL, A. S.

Spoločnosť TRANSPETROL, a. s., patrí medzi strategické podniky slovenského hospodárstva a ako prevádzkovateľ slovenského ropovodného systému zabezpečuje tranzitnú a vnútroštátnu prepravu ropy a jej skladovanie tak, aby zabezpečila potrebné množstvo ropy predovšetkým pre slovenské hospodárstvo a svojich ostatných obchodných partnerov.

Strategickou prioritou spoločnosti TRANSPETROL, a. s., je poskytovanie kvalitnej služby prepravy a skladovania ropy bez narušenia ekologickej stability a ohrozenia bezpečnosti a zdravia ľudí. Na napĺňanie tohto cieľa spoločnosť využíva



najmodernejšie technické a technologické riešenia, zvyšuje environmentálnu bezpečnosť systému, zefektívňuje prevádzku, zdokonaľuje riadiaci a informačný systém ropovodu. Spoľahlivosť ropovodného systému vo vzťahu k životnému prostrediu dokazuje aj skutočnosť, že sme dlhodobo niekoľko rokov nezaznamenali

žiadnu havarijnú udalosť alebo poškodenie potrubia s vážnymi dôsledkami na ekológiu v okolí trasy ropovodu či prečerpávacích staníc.

Spoločnosť TRANSPETROL, a. s., v roku 2018 prepravila celkovo 9 460 155 ton ropy. Hlavnú úlohu z hľadiska realizovaných tržieb a využívania prepravnej kapacity ropovodu v prevádzke spoločnosti zohráva rafinéria SLOVNAFT, a. s., v Bratislave, ktorá je jediným odberateľom ropy na Slovensku. Preprava ropy do tejto spoločnosti bola v roku 2018 na úrovni 5 457 489 ton ropy, z toho zrekonštruovaným ropovodom ADRIA objem prepravy pre slovenskú rafinériu dosiahol 216 292 ton ropy.

Najvýznamnejším zahraničným odberateľom spoločnosti TRANSPETROL, a. s., je rafinéria v Českej republike UNIPETROL RPA, s. r. o., pre ktorú prepravila celkovo 4 002 666 ton ropy.

Druhou kľúčovou oblasťou podnikateľskej činnosti našej spoločnosti je skladovanie ropy pre hlavných odberateľov a ďalších zákazníkov. Veľkokapacitné skladovacie nádrže zodpovedajú prísny legislatívnym požiadavkám slovenských noriem a európskym štandardom na ochranu a rozvoj životného prostredia.

Neoddeliteľnou súčasťou strategického rozvoja spoločnosti aj v nasledujúcich rokoch je pokračovať v investíciách súvisiacich s výstavbou nových meracích staníc ropy, schopných kvalitne a spoľahlivo merať množstvo a fyzikálne vlastnosti ropy v súlade s platnou legislatívou, výstavbou veľkokapacitných nádrží či modernizáciou riadiaceho a informačného systému ropovodu (monitorovacie systémy, ochrana trasy ropovodu). Spoločnosť TRANSPETROL, a. s., priebežne pokračuje v realizácii investičných akcií pre potreby zabezpečenia energetickej bezpečnosti krajiny, vyplývajúcich z usmernení Európskej únie, a vo zvyšovaní environmentálnej bezpečnosti ropovodného systému.

Stabilitu a fungovanie spoločnosti by však nebolo možné dosiahnuť bez profesionálneho, odborného a kvalitného prístupu zamestnancov, a preto v oblasti rozvoja ľudských zdrojov sa zameriavame na zabezpečovanie kontinuálneho získavania, obnovovania a rozširovania odbornej spôsobilosti zamestnancov. Komplexnou starostlivosťou o zamestnancov vytvára TRANSPETROL, a. s., podmienky na ich spokojnosť, stabilitu a seberealizáciu.

Na záver sa chcem poďakovať a zaželať všetkým zamestnancom, aby naša spolupráca bola aj naďalej prospešná pri upevňovaní našej strategickej pozície v preprave a skladovaní ropy a čoraz efektívnejšom pôsobení na ropnom trhu.



Ing. Ivan Krivosudský
predseda predstavenstva
a generálny riaditeľ spoločnosti
TRANSPETROL, a. s.

1 FOREWORD OF THE CHAIRMAN OF THE BOARD OF DIRECTORS AND CEO OF TRANSPETROL, A. S.

TRANSPETROL, a. s. is one of the strategic companies of the Slovak economy. As an administrator of Slovak crude oil pipeline system provides transit and inter-state transport of crude oil and its storage in order to provide necessary quantity of crude oil mainly for the Slovak economy and for its other business partners.

The strategic priority of TRANSPETROL, a.s. is to provide high-quality oil transport and storage services without compromising ecological stability and threatening human health and safety. In order to fulfill this aim, the company uses the top



modern technical and technological solutions, increases environmental safety system, makes the operation unit more effective, improves the management and information system of the crude oil pipeline. The credibility of the crude oil pipeline system in relation to the environment shows also the fact that for few years

we haven't registered any accident or damage of pipelines with serious impact on ecology within the crude oil pipeline route nor on the pumping station.

In 2018, TRANSPETROL, a. s. transported in total 9,460,155 tons of oil. The main role in terms of the realized revenue and the use of the transport capacity of the crude oil pipeline system plays SLOVNAFT, a. s., which is a sole customer of crude oil in Slovakia. In 2018 the transport capacity of crude oil into this company was at the level of 5,457,489 tons of crude oil of which 216,292 tons of crude oil were transported by the renovated crude oil pipeline Adria.

The most important foreign customer of TRANSPETROL, a. s. is the refinery in the Czech Republic UNIPETROL RPA, s. r. o. The volume of oil shipped to the Czech refinery amounted to 4,002,666 tons of oil.

The other key field of the business activity of our company is storage of crude oil for our key customers and other clients. The bulk storage tanks meet the strict legislative requirements of the Slovak legislation and European standards for protection and development of environment.

The strategic plan of the company is also in the following years to continue in investments related to the construction of new measuring stations of crude oil that are capable to quality and responsibly measure the quantity and physical properties of crude oil in relation to valid legislation, construction of bulk storage tanks or modernization of management and information system of the crude oil pipeline (monitoring systems, protection of the crude oil pipeline route). TRANSPETROL, a. s. continues to implement investments to meet the country's energy security needs resulting from European Union guidelines, and to increase the environmental safety of the pipeline.

However, it would not be possible to achieve the stability and functioning of the company without professional and high-quality staff. Therefore, we strive to continually develop, expand and broaden competence of our staff. TRANSPETROL, a. s. tries to create conditions which would benefit the employees and give them opportunity to realize their potential while maintaining positive atmosphere at the workplace.

Finally, I would like to thank and encourage all employees to continue their good work. I believe our cooperation continues to be beneficial for both sides and that we will be able to secure our strategic position in the transport and storage of oil and cement our position on the oil market.

A handwritten signature in black ink, appearing to read 'Ivan Krivosudský'.

Ing. Ivan Krivosudský
Chairman of the Board of Directors
and Chief Executive Officer
Transpetrol, a.s.

2 O SPOLOČNOSTI

PREDSTAVENSTVO

Ing. Ivan Krivosudský
predseda predstavenstva

RNDr. Martin Ružinský, Phd.
podpredseda predstavenstva

JUDr. Stanislav Rehuš
člen predstavenstva

Ing. Martin Šustr, PhD.
člen predstavenstva

DOZORNÁ RADA

JUDr. Dušan Mach
predseda dozornej rady

Ing. Peter Grófik
podpredseda dozornej rady

JUDr. Milan Valašik
člen dozornej rady

Ing. Viktor Palko
člen dozornej rady

Ing. Eva Jedlovská
členka dozornej rady

Ing. Adriana Bujáková
členka dozornej rady

Ing. Ľubica Kostovičová
členka dozornej rady

Ing. Iveta Gajdácsová
členka dozornej rady

Ing. Marek Zálom
člen dozornej rady

2 ABOUT THE COMPANY

BOARD OF DIRECTORS

Ing. Ivan Krivosudský

President of the Board of Directors

RNDr. Martin Ružinský, Phd.

Vice-president of Board of Directors

JUDr. Stanislav Rehuš

Member of the Board of Directors

Ing. Martin Šustr, PhD.

Member of the Board of Directors

SUPERVISORY BOARD

JUDr. Dušan Mach

President of the SB

Ing. Peter Grófik

Vice-president of the SB

JUDr. Milan Valašik

Member of the SB

Ing. Viktor Palko

Member of the SB

Ing. Eva Jedlovská

Member of the SB

Ing. Adriana Bujdáková

Member of the SB

Ing. Ľubica Kostovičová

Member of the SB

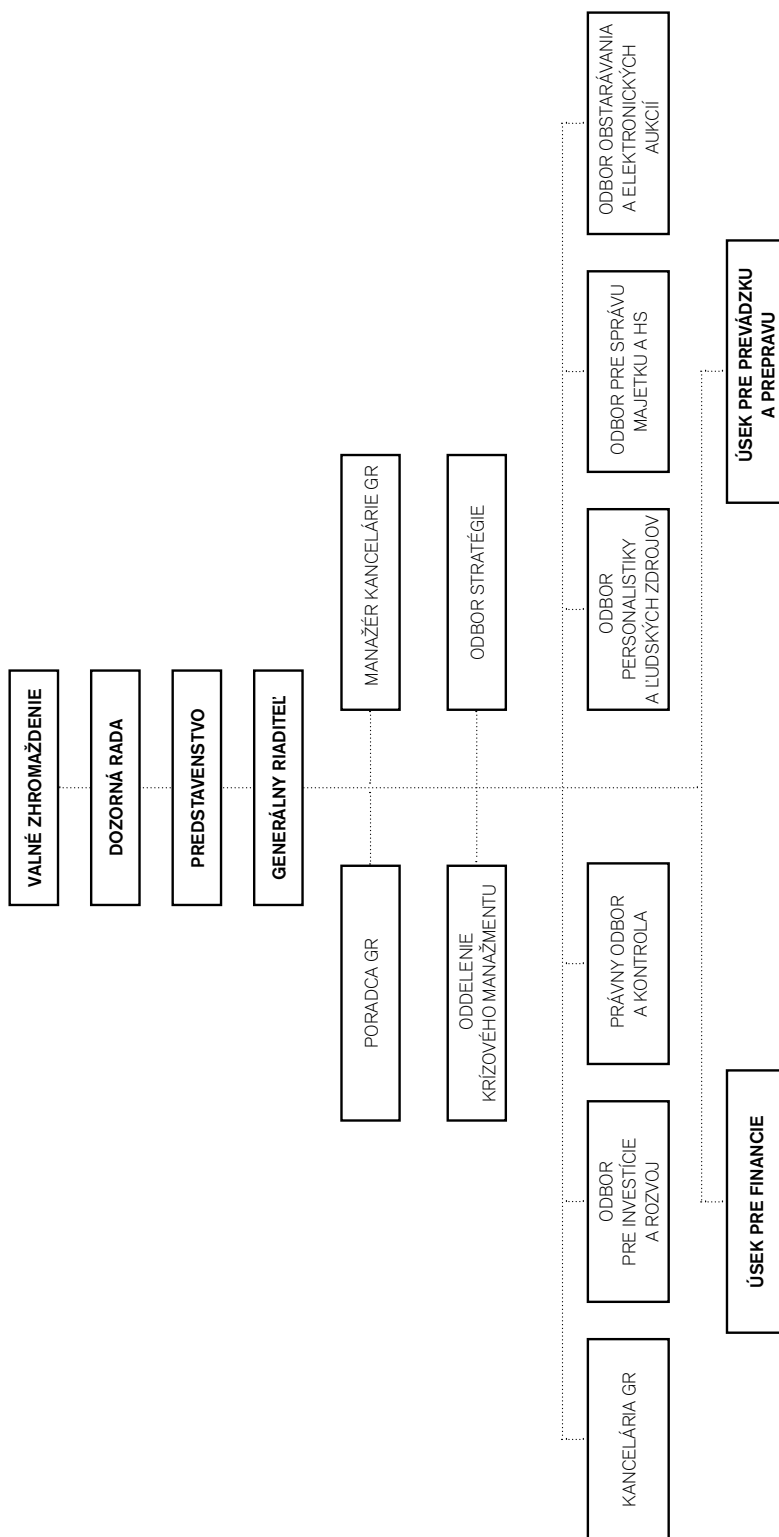
Ing. Iveta Gajdácsová

Member of the SB

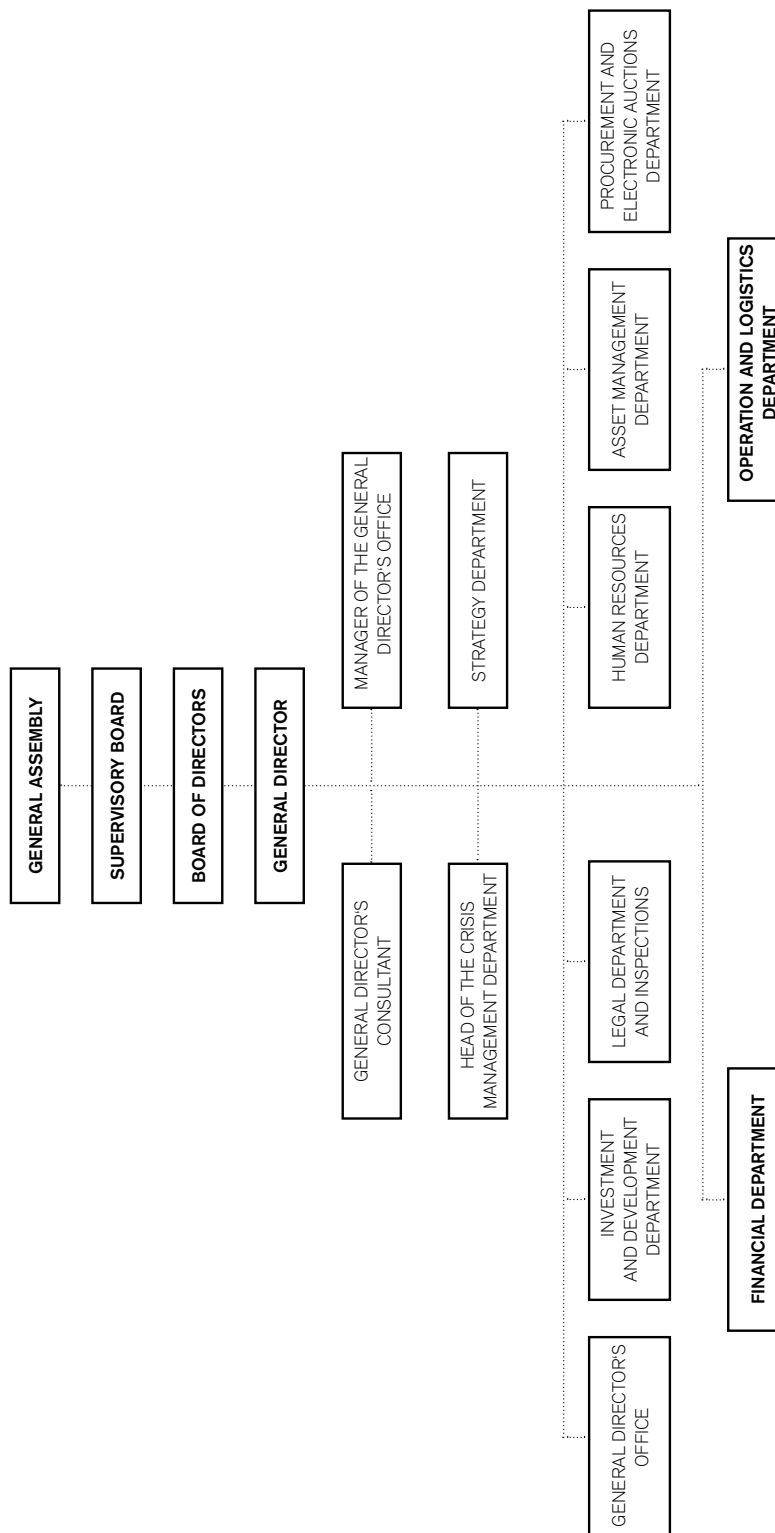
Ing. Marek Zálom

Member of the SB

2 O SPOLOČNOSTI



2 ABOUT THE COMPANY



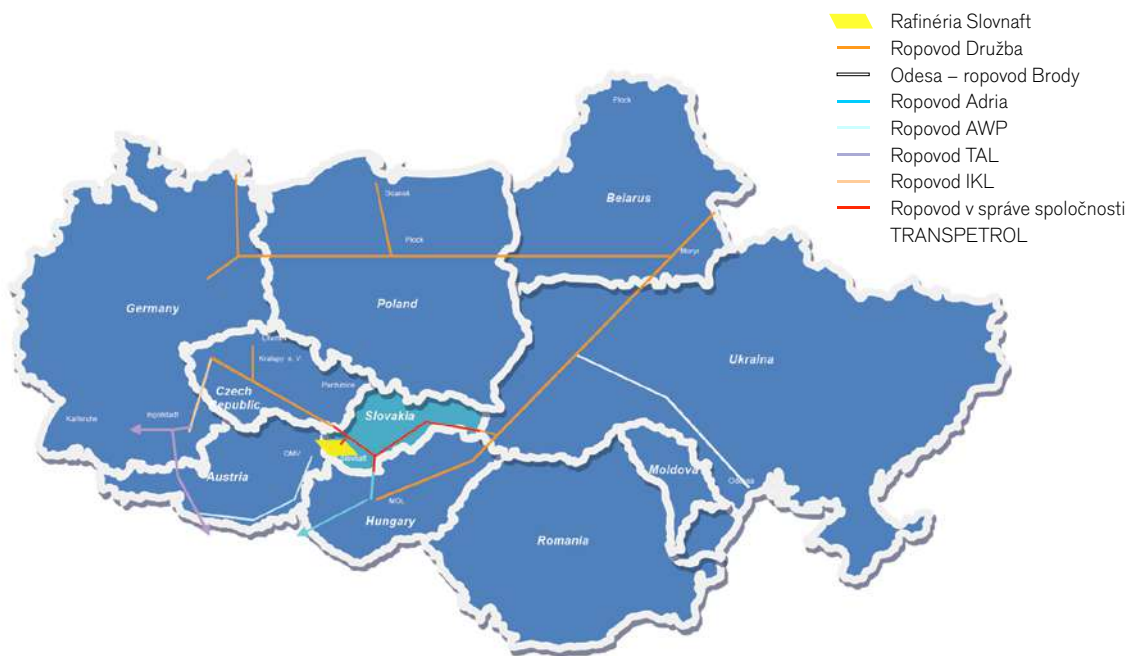
3 ROPOVODNÁ SIEŤ V SLOVENSKEJ REPUBLIKE

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

Medzinárodný ropovod DRUŽBA s dĺžkou 5-tisíc kilometrov patrí medzi najdlhšie ropovody sveta, začína sa v stredoruskom Almatjevsku (Samarská oblasť – mesto Samara), kam sa zbiera ropa z Kazachstanu, Kaukazu a zo 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 Mozyru. Tu sa DRUŽBA rozdeľuje na severnú vetvu 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.

Slovnaftu v Bratislave, druhá smeruje severozápadne k česko-slovenskej hranici, kde sa v katastri obce Kátov pri rieke Morave 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 medzi PS5 Bučany a Slovnaftom Bratislava a úseku od koncového zariadenia v katastri obce Radošovce, kde je zhruba v 51. kilometri od PS5 potrubie DN700 ukončené ježkovacou komorou. Odtiaľ pokračuje ďalej už len jedno potrubie DN500, pričom pred prechodom rieky Moravy vystupuje na povrch a je vedené v tvare sínusoidy po riekou Moravu v dĺžke zhruba 2 km na povrchu, osadené na klzných pätkách. 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, DN500 a DN700. Potrubie 2x DN500 po Jur nad Hronom je ukončené ježkovacími komorami, ekologicky vyčistené, dočasne odpojené od živej časti ropovodu a zakonzervované. Potrubia sú v zmysle STN 650204 osadené pred a za dôležitými križovankami ciest, železníc a väčších tokov trasovými uzávermi, ktorými možno v prípade potreby daný úsek uzavrieť. Týchto uzáverov je celkovo 177 ks, pričom v rámci údržby sme v roku 2016 vymenili jeden trasový uzáver DN700 a jeden DN300. Táto výmena sa



Trasa ropovodu sa v Slovenskej republike začína na ukrajinsko-slovenskej hranici v katastri obce Ruská, pokračuje cez prečerpávacie stanice PS1 Budkovce, PS2 Moldava 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

vykonala v spolupráci s Ministerstvom obrany SR. V nasledujúcom období je plánovaná výmena ďalších štyroch uzáverov na trase ropovodu Tupá - Bučany. Pre možnosti jednoduchšej údržby a prípadného údržbárskeho zásahu do niektorého z potrubí sú navzájom prepojené, a to okrem prepojenia pri koncových zariadeniach v katastri obcí Jur nad Hronom, Radošovce ešte na ďalších deviatich miestach: v katastrálnom

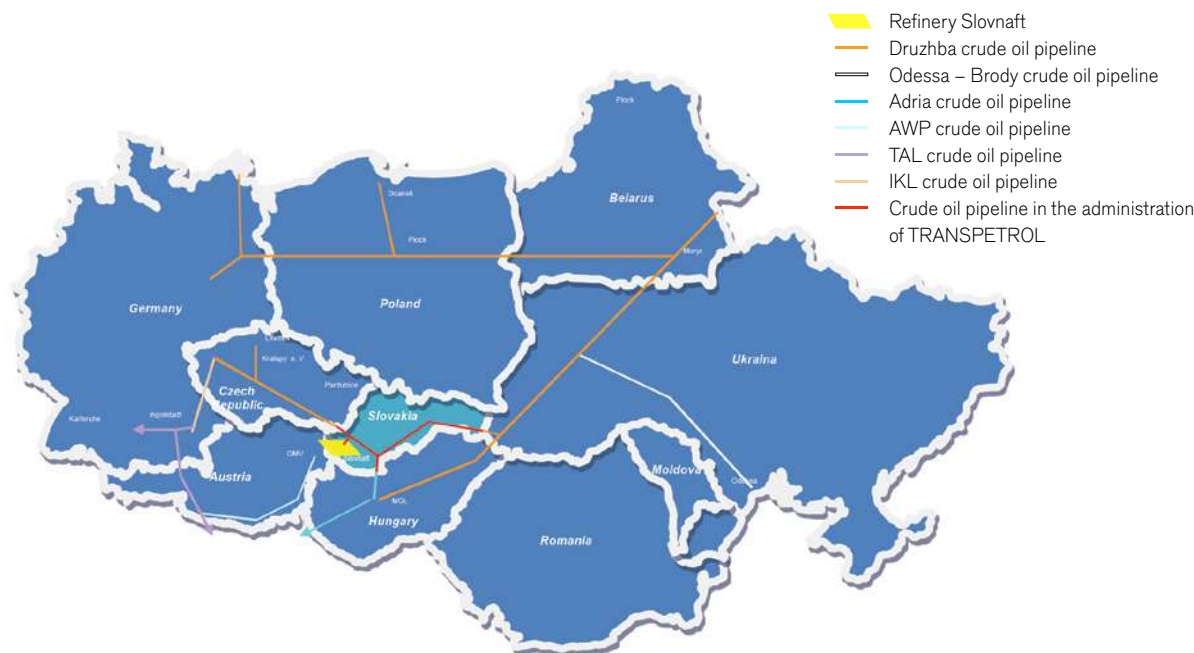
3 OIL PIPELINE NETWORK IN THE SLOVAK REPUBLIC

TRANSPETROL A.S. IS THE SOLE OPERATOR OF THE CRUDE OIL PIPELINE SYSTEM IN THE SLOVAK REPUBLIC AND THEREFORE IS ONE OF THE STRATEGIC ENTERPRISES OF SLOVAK ECONOMY. IT ENSURES TRANSIT AND DOMESTIC TRANSPORTATION OF CRUDE OIL FOR ITS CUSTOMERS. OUR STRATEGIC GEOGRAPHICAL LOCATION AND RELATIVELY BIG CRUDE OIL PIPELINES TRANSPORTATION CAPACITY IN THE SLOVAK TERRITORY CREATE REAL GROUNDS FOR ITS CONNECTION TO THE EUROPEAN TRANSIT ROUTES.

The international crude oil pipeline Družba with its 5 thousand kilometers is one of the world's longest crude oil pipelines. It starts in the Central Russia, in the city of Almetjevsk (Samara region – Samara city), where the crude oil is collected from Kazakhstan, Caucasus and Western Siberia. Subsequently, the pipeline routes to the western border of Russia, where it splits at the city of Uneča. One branch routes across the territory of Belarus through the village of Polovo and Baltic states to the ports of Lithuania and Latvia, the other branch continues to Mozyr in Belarus. Here, Družba splits to the northern branch routing to Poland and the southern branch which leads to Brody and all the way down to Ukrainian village of Velyki Heivtsi where it further splits into the branch leading to Slovakia and the Czech republic and the branch heading towards Hungary.

from PS-4 Tupa into PS-5 Bučany, where it is divided into two lines. One of them runs to SLOVNAFT, a.s. in Bratislava, the second one runs northwest to the Czech – Slovak border, where it ends in the cadaster of the village Katov near Morava river on the Slovak side.

The length of the territory in Slovakia, traversed by crude oil pipelines, is about 510 km long. The crude oil pipes are doubled on most of the territory, except for the Adria pipeline section, the section between PS-5 Bučany and SLOVNAFT, a.s. Bratislava and the section from terminal in the cadaster of the village Radošovce, approximately at the 51st kilometer on the pipeline from PS-5 is terminated by a cleaning chamber. From there it continues on with just one pipe /DN 500/, and it comes to the surface before crossing the Morava river and it is led in the form of a sinewave on the surface to the Morava river in the length of about 2 kilometres, mounted on sliding footings. There is also a short section of the pipeline where there are four pipes in one line in the section PS4 Tupa to the village Jur nad Hronom where two of the pipes are terminated by cleaning chambers, temporarily disconnected is the part of the crude oil pipeline and it is conserved.



In Slovakia, the route starts in the cadaster of the village Ruska on the Ukrainian – Slovak border, continues through pumping stations PS-1 Budkovce, PS-2 Moldava nad Bodvou, PS-3 Rimavska Sobota into PS-4 Tupa. Also, the crude oil pipeline Adria flows into this pumping station, which then goes through Hungary and to Slovakia where it enters in the cadaster of the village Tešmak. The main branch continues

According to STN 650204 route closures are embedded in pipes before and after important crossroads, railways and major streams, which may, if necessary, detain the given section. There are total of 177 of such closures whereas in 2016 we replaced one DN 700 and one DN 300 route closure. This replacement was realized by the collaboration of Ministry of Defense.

3 ROPOVODNÁ SIĚŤ V SLOVENSKEJ REPUBLIKE

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 možno odstaviť z prevádzky, pričom nie je prerušená preprava ropy. Všetky uvedené armatúry sú ovládané dialko-

realizácia prenosu telemetrických údajov do riadiaceho systému zo všetkých úsekov líniovej časti ropovodu. Vzhľadom na bezpečnosť technologickej siete pre riadiaci systém bola použitá kruhová technológia prenosovej siete, ktorá v prípade výpadku jednej časti prepne sieť do záložného stavu a obno-



vo z operátorského pracoviska, prípadne elektricky pomocou servopohonov z miesta a pri výpadku elektrickej energie ich možno uzatvoriť aj ručne. Každá armatúra je osadená v samostatnom objekte nazývanom armatúrna šachta (AŠ). AŠ sú napájané a ovládané zo 70 elektrostaníc (ES), nachádzajúcich sa po celej línii ropovodu, v ktorých sú aj telemetrické podstanice a optické prenosové systémy. K danej armatúre prislúcha ostatná technológia, ako 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 údaje sú prenášané prostredníctvom telemetrie a optického kábla do riadiaceho systému SCADA na operátorské strediská jednotlivých prečerpávacích staníc, kde ich stála služba nepretržite monitoruje a v prípade potreby vykoná potrebné opatrenia. Keďže ropovody vo vlastníctve akciovej spoločnosti TRANSPETROL patria medzi strategické prvky slovenského hospodárstva, je zabezpečená nepretržitá ochrana ropovodného systému bezpečnostnými systémami a prvkami. Medzi hlavné bezpečnostné prvky v objektoch armatúrnych šacht a elektrostaníc patrí kamerový systém, zabezpečujúci on-line prenos obrazu z každého jedného objektu, ktorý je sledovaný a vyhodnocovaný oprávnenou organizáciou. Systém je budovaný od roku 2010. Od tohto obdobia sa však neustále modernizuje tak, aby ochrana objektov bola zabezpečená na najvyššej možnej úrovni.

V roku 2001 bola ukončená pokládka optického kábla, ktorý je uložený súbežne s ropovodom, a zároveň bola ukončená

ví prenos o niekoľko desiatok milisekúnd. V rokoch 2011 – 2012 došlo k zvýšeniu kapacity optických vlákien na trase R. Sobota - Tupá, čo umožnilo vybudovanie uceleného prenosového systému komplexnej ochrany trasy ropovodu. V rámci rekonštrukcie ropovodu ADRIA došlo k prepojeniu komunikačných sietí spoločností TRANSPETROL, a. s., a MOL, s. r. o., čo umožňuje spoločnostiam online si odovzdávať údaje a parametre o prepravovanej ropy. V rámci ochrany ropovodného systému sa zabezpečila nepretržitá ochrana trasových lokalít z bezpečnostného hľadiska, ktorú vykonáva oprávnená organizácia.

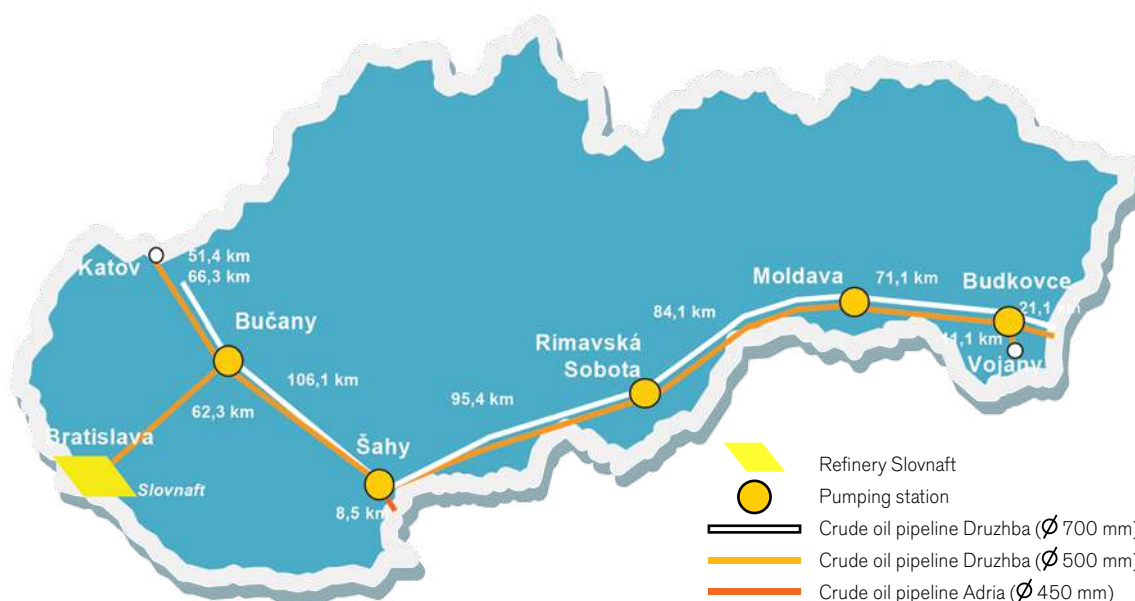
V oblastiach s významnými vodnými zdrojmi je ropovod navyše vybavený systémom LEOS na sledovanie drobných únikov uhlíkov do podlažia. Sú to lokality Žitný ostrov, VZ Boldog, VZ Nenince a Slovenský kras, oblasť pri obci Silica. V minulých rokoch prešiel kompletnou rekonštrukciou. Okrem uvedených systémov sledovania prevádzky potrubia je na celom potrubí zabudovaný systém katódovej ochrany, ktorý vytvára aktívnu protikoróznú ochranu. Pozostáva z 56 staníc katódovej ochrany, čiže z 56 zdrojov usmerneneho napätia s vlastnými anódovými uzemneniami. Napriek tejto ochrane sa na potrubí s určitou pravidelnosťou vykonáva vnútorná inšpekcia, výsledky ktorej sa vyhodnocujú a podľa ich závažnosti sa pristupuje k opravám chýb na potrubí metódou kovových objímok s delenou tlakovou a beztlakovou objímkou s epoxidovou nosnou výplňou, metódou Clock Spring a kompozitnou uhlíkovou bandážou RES-Q. Po poslednej vnútornej inšpekcii

3 OIL PIPELINE NETWORK IN THE SLOVAK REPUBLIC

More replacements are to follow in 2018. In order to allow for easier maintenance or maintenance intervention into any of the pipes, these are interconnected not only at the terminals in Jur nad Hronom and Radošovce but also in nine other locations: in the cadasters of villages Starňa, Slanske Nove Mesto,

continuously modernized so that the protection of objects is ensured at the highest possible level.

The optic cable was laid in 2001 along the pipeline, and simultaneously the implementation of all sections transmissions of the line sections transmissions of the line section of the crude



Kaloša, Rimavska Sobota, Tupa, Tura II , Dyčka, Trstin and Jablonica. These interconnections allow to redirect the crude oil flow so that a section of pipe can be taken out of operation without interrupting transportation. All the valves are operated remotely from the control room or locally with electric actuators and it is possible to turn them off manually in case of power failure. These valves are embedded each in a separate facility called the valve shaft (VS). VSs are powered and controlled from 70 power stations (PS) located along the pipeline, in which telemetry stations and optical transmission systems are situated. A valve also includes other technologies such as the motor control, i.e. the actuator for the remote terminating route armatures, monitoring of operating conditions of the pipeline, i.e sensing of temperature, crude oil pressure, element passage, and the like. All these data are transmitted through telemetry and optic cable to the SCADA operating centers of each pumping station and to the operator centers of individual pumping stations where a permanent service staff continuously monitors these data and when it is necessary service staff is always ready to solve the problem. As the crude oil pipeline system in the property of TRANSPETROL a.s. is the strategic element of the Slovak economy therefore the continuous protection of the crude oil pipeline system is provided by safety systems and elements. The main security features in the objects of the armature shafts and power stations include a camera system providing on-line video transmission from each single object that is monitored and evaluated by an authorized organization. The system has been under construction since 2010. However, it has been

oil pipeline was completed. With regards to the safety of technological network for management system the circle technology of transmission network was used that in case of failure of a part switches the network to a backup system and renews the transfer in few tens of milliseconds. In 2011 - 2012 the capacity of optic cables was increased on the route R. Sobota - Tupa that allowed to build the complete transfer system of total protection of the crude oil pipeline route. As part of the renovation of the ADRIA pipeline, the TRANSPETROL a.s.' communication networks were interconnected with MOL, thus allowing companies to upload online data and parameters about transported oil. Within the protection of the crude oil pipeline system the continuous protection was provided from the safety point of view that is realized by an authorized organization.

In the regions with significant water resources the crude oil pipeline is secured by the LEOS system in order to monitor the small hydrocarbon leak to the subsoil. It regards the localities such as Žitny ostrov, VZ Boldog, VZ Nenince and Slovensky kras - near village of Silica. The system underwent a complex renovation. Except the given monitoring system of the pipeline, on the whole pipeline system there is a system of cathodic protection on the pipeline that creates an active anticorrosive protection.

It consists of 56 cathodic protection stations, i.e. 56 sources of rectified voltage with their own anode grounding. Despite this pipeline protection, the internal control is performed reg-

3 ROPOVODNÁ SIĚŤ V SLOVENSKEJ REPUBLIKE

ropovodov, ktorá sofistikovaným spôsobom odhalila chyby na našich potrubíach, sme aj v roku 2018 pokračovali v postupných opravách. V rokoch 2015 - 2018 bolo opravených 50 najzávažnejších chýb, zvlášť dôležitou bola rekonštrukcia v lokalite Radošovce, ktorá sa realizovala samostatne. Riešila sa výmenou (výrezom) potrubia DN500 v dĺžke 30 m. Zistená chyba na potrubí patrila podľa výsledkov inšpekcie k najzávažnejším a nachádzala sa pod telesom štátnej cesty I. triedy v existujúcej chráničke DN1200. Zároveň bola zrekonštruovaná a spevnená prechodová chránička pod cestou. 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 vykonáva toto čistenie na všetkých líniiach ropovodu. Vďaka minimalizovaniu trenia kvapaliny v rúre dochádza nepriamo k zníženiu spotreby elektrickej energie v jednotlivých prečerpávacích staniciach a k ochrane ropovodu. Medzi ďalšie preventívne a pravidelné kontroly patria: letecká a pochôdzková kontrola ropovodov, kontrola podchodov riek potápačmi, tlaková skúška tesnosti ropovodov, inšpekcia potrubí metódou NO PIG, meranie stavu izolácie intenzívnou metódou, v rámci ktorej sa vykonáva aj kontrola hĺbky uloženia potrubia, a iné. Komplexné meranie stavu izolácie sa opakuje v pravidelných intervaloch, pričom v roku 2018 bolo vykonané meranie v úsekoch PS5 Bučany – hranica ČR a v úseku od rieky Hron po PS5 Bučany. Rozpracované je meranie v úseku PS5 Bučany – Slovnaft Bratislava, pričom do troch rokov by sa malo vykonať meranie všetkých úsekov ropovodu v správe spoločnosti TRANSPETROL, a. s.

V predchádzajúcich rokoch sa uskutočnila rekonštrukcia uzavretého kamerového systému vo všetkých prečerpávacích staniciach vrátane odovzdávacej stanice ropy v Slovnafte. Systém bol budovaný s ohľadom na prepravované médium vo vyhotovení do výbušného prostredia. Tento systém umožňuje sledovanie technologických prvkov prepravy do najmenších detailov, čím zvyšuje bezpečnosť čerpania. TRANSPETROL, a. s., každoročne investuje nemalé finančné prostriedky do rekonštrukcie a modernizácie ropovodu podľa najnovších dostupných technológií, preto sa ropovodná sieť Slovenskej republiky ako centrálny tranzitný koridor vyznačuje vysokou prevádzkovou spoľahlivosťou a bezpečnosťou.

3 OIL PIPELINE NETWORK IN THE SLOVAK REPUBLIC

ularly, the results of which are evaluated and according to their severity the errors on pipelines are fixed by means of metal mounts methods, C lock Spring and composited carbon bandage RE S-q. After the last internal oil pipeline inspection, which has revealed errors in our pipelines, we continued with our repair works also in 2018. 50 most serious errors have been corrected between 2015 - 2018. A particularly important repair, which was carried out separately, was the elimination of defects in the Radošovce pipeline. It was solved by replacing a part of the pipe DN 500 (length of 30 m). The fault was one of the most serious, and was located under the class 1 state road in the existing pipeline DN 1200. At the same time, the underpass was renovated and reinforced. An effective way to avoid massive build-up of dirt and paraffin in the pipes and thus directly increase the efficiency of the continuous crude oil flow in the pipeline is to periodically perform pigging. Based on previously agreed timetables, the company performs this cleaning on all lines of crude oil pipeline. Minimizing the fluid friction in the pipelines indirectly leads to reduction in electricity consumption by the pumping station and pipeline protection. Additional preventive and periodic inspections include: air and walk down pipeline inspection, inspection of rivers subways by divers, pressure tightness test of pipelines, pipe inspection by the NO PIG method, measurement of the insulation status by intensive method, the inspection of pipeline placement depth and many others. The complex measurement of isolation is carried out at regular intervals, while in 2018 measurements were taken in the sections PS5 Bučany - the border of the Czech Republic and in the section from the river Hron to PS5 Bučany. The measurement in the section PS5 Bučany - Slovnaft Bratislava is under development, and within three years the measurement of all sections of the pipeline will be carried out by TRANSPETROL, a. s.

Previously, the renovation of the closed camera system was carried out in all the pumping stations including the crude oil delivery station in Slovnaft. This system was built with regards to transported medium, executed for an explosive environment. This system allows monitoring of technological elements of transport into the smallest details that increases the safety of pumping. Each year TRANSPETROL, a.s. invests considerable financial resources in the renovation and modernization of the pipelines according to the latest available technologies, and therefore the crude oil pipeline network of the Slovak republic as a central transit corridor is characterized by high operation reliability and safety.

4 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 DODALA POTREBNÉ MNOŽSTVO ROPY PREDOVŠETKÝM PRE SLOVENSKÉ HOSPODÁRSTVO A OSTATNÝCH OBCHODNÝCH PARTNEROV. VNÚTROŠTÁTNA A TRANZITNÁ PREPRAVA ROPY A JEJ SKLADOVANIE SÚ HLAVNOU HOSPODÁRSKOU AKTIVITOU AKCIOVEJ SPOLOČNOSTI. PREPRAVNÁ KAPACITA ROPOVODU JE 20 MILIÓNOV TON ROČNE.

Spoločnosť TRANSPETROL, a. s., v roku 2018 prepravila celkovo 9 460 155 ton ropy. Hlavnú úlohu z hľadiska realizovaných tržieb a využívania prepravnej kapacity ropovodu v prevádzke spoločnosti TRANSPETROL, a. s., zohráva rafinéria SLOVNAFT, a. s., v Bratislave. Celková preprava ropy do tejto spoločnosti bola v roku 2018 na úrovni 5 457 489 ton ropy, čo predstavuje približne 57,69% prepraveného množstva ropovodom Družba v danom roku. Preprava ruskej ropy bola na úrovni 5 241 197 ton a preprava inej ropy cez ropovod ADRIA bola na úrovni 216 292 ton. SLOVNAFT, a. s., je momentálne jediným odberateľom ropy na Slovensku.

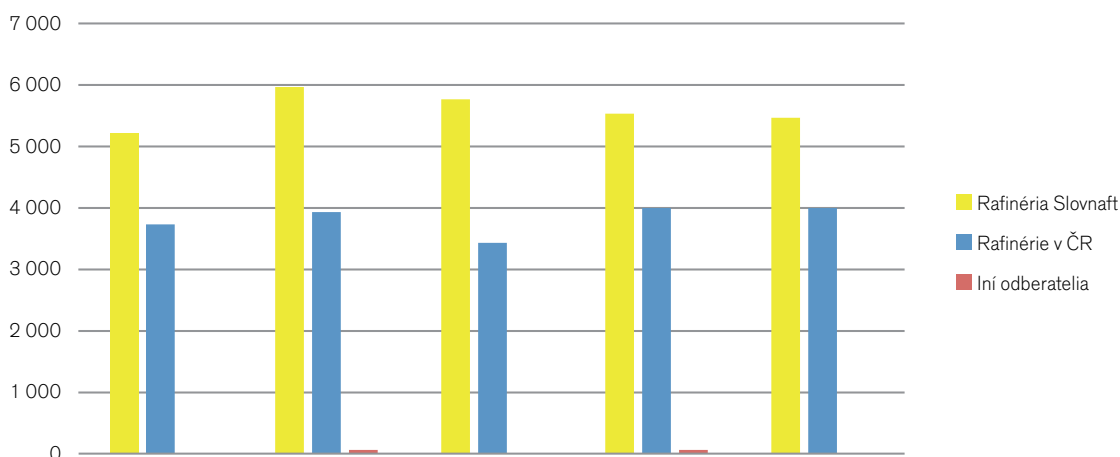
Rok 2016 bol z hľadiska prepravy ropy v histórii spoločnosti TRANSPETROL, a. s., prelomový. Po prvýkrát bola úspešne zrealizovaná preprava iného druhu ropy ako ropy REB do rafinérie SLOVNAFT, a. s. Bola to ropa KBT, zakontrahovaná pre spoločnosť SLOVNAFT, a. s. Logistika prepravy KBT ropy na európskom kontinente spočívala v dopravení tankerov do chorvátskeho prístavu Omišalj, následnou prepravou cez maďarskú Százhalombattu zrekonštruovaným ropovodom ADRIA do PS4 Tupá, kde po vykonaní zákonom predpísaných colných náležitostí a laboratórnych testov bola prepravená do rafinérie SLOVNAFT, a. s. Množstvo a kvalita jednotlivých dávok inej ropy bola zabezpečená novovybudovaným systémom sledovania pohybu dávok v riadiacom systéme. V roku 2017 prepravil TRANSPETROL, a. s., do spoločnosti SLOVNAFT, a. s., ropu CPC v množstve 78 600 ton, v roku 2018 už 216 292 ton inej ropy.

Významnú úlohu z hľadiska realizovaných tržieb a využívania prepravnej kapacity ropovodu v prevádzke TRANSPETROL, a. s., zohráva aj UNIPETROL RPA, s. r. o. V roku 2018 prepravil TRANSPETROL, a. s., do UNIPETROLU spolu 4 002 666 ton ropy.

Celkové množstvá prepravenej ropy podľa jednotlivých odberateľov v rokoch 2014 – 2018 v tis. ton

Odberateľ	2014	2015	2016	2017	2018
Rafinéria Slovnaft	5 217	5 955	5 747	5 531	5 457
Rafinérie v ČR	3 728	3 919	3 424	4 001	4 003
Iní odberatelia	0	58	0	50	0
Spolu	8 945	9 932	9 171	9 582	9 460

Grafické znázornenie množstva prepravenej ropy podľa odberateľov v rokoch 2014 – 2018 v tis. ton



4 TRANSPORT AND STORAGE OF CRUDE OIL

TRANSPETROL THROUGH ITS CRUDE OIL PIPELINE SYSTEM, THE ONLY ONE IN SLOVAKIA, PROVIDES A TRANSIT AND DOMESTIC TRANSPORTATION OF CRUDE OIL AND ITS STORAGE TO ENSURE THE REQUIRED AMOUNT OF CRUDE OIL PRIMARILY FOR SLOVAK COMPANIES, ADMINISTRATION OF STATE MATERIAL RESERVES, AS WELL AS OTHER IMPORTANT CUSTOMERS. THE DOMESTIC TRANSPORTATION AND TRANSIT OF CRUDE OIL AND ITS STORAGE ARE THE MAIN ECONOMIC ACTIVITIES OF THE JOINT STOCK COMPANY. THE TRANSPORTATION CAPACITY OF THE CRUDE OIL PIPELINE IS 20 MILLION TONS PER YEAR.

TRANSPETROL, a. s. transported a total 9,460,155 tons of crude oil in 2018. The major role in terms of realized revenues and utilization of the crude oil pipeline transport capacity in the operation of TRANSPETROL, a. s. is played by Slovnaft, a. s., refinery in Bratislava. The transportation of crude oil to this company in 2018 amounted 5,457,489 tons of crude oil, representing about 57.69% of the quantity transported by Družba pipeline in that year. Transport of the Russian crude oil amounted to 5,241,197 tons and transport of other crude oil through the pipeline ADRIA amounted to 216,292 tons.

Slovnaft, a. s. is currently the sole customer for crude oil in Slovakia.

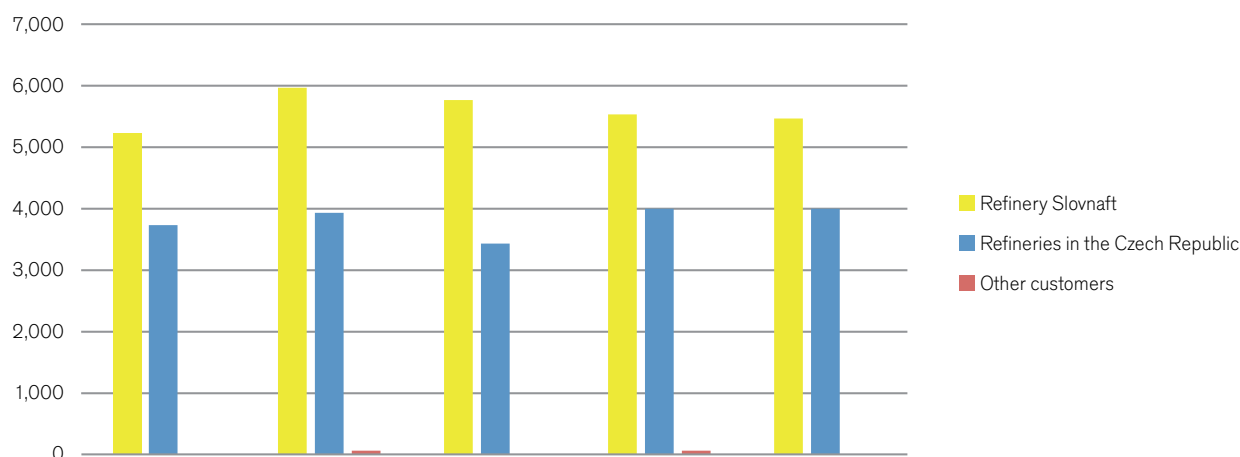
In the history of TRANSPETROL, a. s. the year 2016 was a breakthrough year. For the first time, the transport of a different type of crude oil than REB was realized to the refinery Slovnaft, a. s. It was the crude oil KBT, exclusively reserved for Slovnaft, a. s. Tankers with KBT crude were transported to Croatian port Omišalj, then transported through Hungarian Szazhalombatt by the reconstructed ADRIA pipeline to PS4 Tupa where after the requested customs procedure prescribed by law and upon the laboratory tests, it was transported to the Slovnaft refinery. Quantity and quality of separate amount of other crude oil was provided by the newly built system of control of supply movement in the management system. In 2017, TRANSPETROL, a. s. shipped 78,600 tons of CPC oil to Slovnaft, in 2018 it was 216,292 tons of other type of oil.

A significant role in terms of realized revenues and utilization of the pipeline transport capacity within the operation of TRANSPETROL, a. s. is played by Unipetrol RPA, s. r. o. TRANSPETROL, a. s. transported a total of 4,002,666 tons of crude oil to Unipetrol RPA, s. r. o in 2018.

The total quantities of crude oil transported to individual customers in the period from 2014 to 2018 in thousands of tons.

Customer	2014	2015	2016	2017	2018
Refinery Slovnaft	5,217	5,955	5,747	5,531	5,457
Refineries in the Czech Republic	3,728	3,919	3,424	4,001	4,003
Other customers	0	58	0	50	0
Total	8,945	9,932	9,171	9,582	9,460

Graphic design of the quantity of the transported crude oil based on customers in the period 2014 - 2018 in thousands of tons



4 PREPRAVA A SKLADOVANIE ROPY

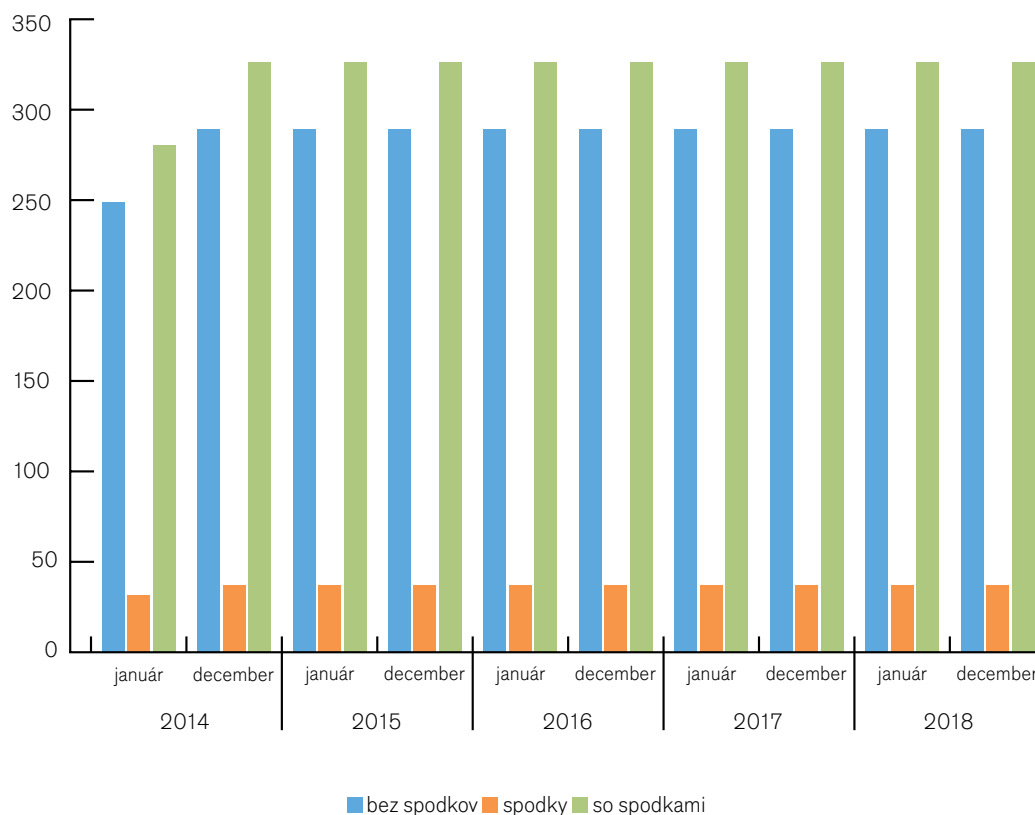
Popri preprave ropy zostáva dôležitým obchodným prvkom v obchodnej činnosti spoločnosti TRANSPETROL, a. s., aj skladovanie ropy. Svoje voľné kapacity využíva na uskladnenie ropy pre SLOVNAFT, a. s., UNIPETROL RPA,

s. r. o., alebo iného odberateľa. V roku 2018 bolo priemerné denné fakturované množstvo za skladovanie 29 483,92 ton/deň.

Skladovacie kapacity spoločnosti TRANSPETROL v rokoch 2014 – 2018 v tis. ton

Skladovacie kapacity	2014		2015		2016		2017		2018	
	január	december	január	december	január	december	január	december	január	december
bez spodkov	248,7	289,2	289,2	289,2	289,2	289,2	289,2	289,2	289,2	289,2
spodky	31,8	37,2	37,2	37,2	37,2	37,2	37,2	37,2	37,2	37,2
so spodkami	280,5	326,4	326,4	326,4	326,4	326,4	326,4	326,4	326,4	326,4

Grafické znázornenie skladovacích kapacít v rokoch 2014 – 2018 v tis. ton



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.

4 TRANSPORT AND STORAGE OF CRUDE OIL

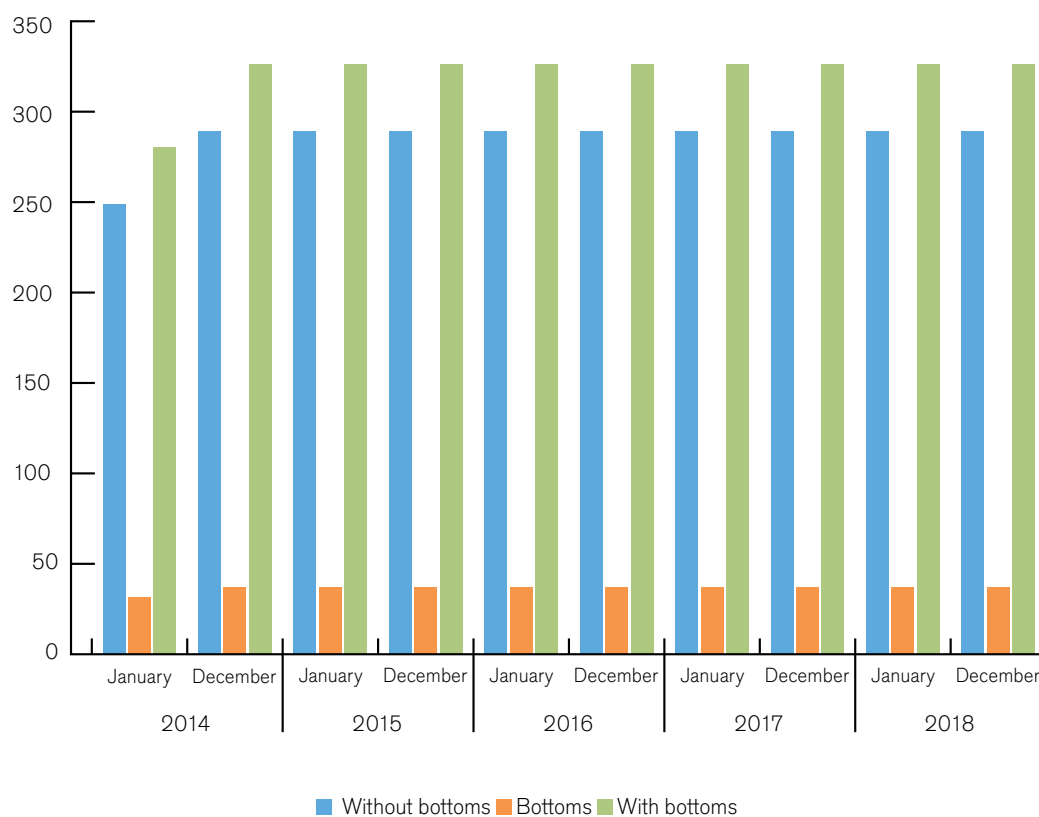
Beside the crude oil transportation, the crude oil storage remains an important business activity of the company TRANSPETROL, a. s. Its available capacity is used to store crude oil

for SLOVNAFT, a. s., Unipetrol RPA, s. r. o. or other customer. In 2018, the average daily amount invoiced for storage was 3,233.92 tons of crude oil.

Storage capacity Transpetrol, a. s., within the period 2014 – 2018 in thousands of tons

Storage capacity	2014		2015		2016		2017		2018	
	January	December	January	December	January	December	January	December	January	December
Without bottoms	248.7	289.2	289.2	289.2	289.2	289.2	289.2	289.2	289.2	289.2
Bottoms	31.8	37.2	37.2	37.2	37.2	37.2	37.2	37.2	37.2	37.2
With bottoms	280.5	326.4	326.4	326.4	326.4	326.4	326.4	326.4	326.4	326.4

Graphic design of the storage capacity in the period 2014 - 2018 in thousands of tons



TRANSPETROL, a. s.'s priority is to constantly improve its strategic position in the transportation and crude oil storage for the Slovak economy and strengthening its position in the European market. The company identified a risk that could

affect the company's development in the near future. The most important risk represents the risk of negative development of crude oil transport.

5 ĽUDSKÉ ZDROJE A SOCIÁLNA POLITIKA

Spoločnosť TRANSPETROL, a. s., si vysoko cení odbornosť a profesionalitu svojich zamestnancov, ktorá je nevyhnutným predpokladom na poskytovanie 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, seberealizáciu a stabilizáciu.

V roku 2018 spoločnosť TRANSPETROL, a. s., zamestnávala v priemere 297 zamestnancov, z toho 46 žien. Štruktúra zamestnancov spoločnosti podľa pracovných kategórií bola nasledujúca:

- 44,97 % technicko-hospodárskych pracovníkov,
 - 32,21 % robotníkov,
 - 22,82 % pracovníkov pomocného a obslužného personálu.
- K 31. decembru 2018 mala spoločnosť 298 zamestnancov, z toho 46 žien.

Vzdelanostná štruktúra zamestnancov spoločnosti k 31. decembru 2018:

- 31,88 % vysokoškolské vzdelanie,
- 53,69 % úplné stredoškolské vzdelanie s maturitou,
- 14,09 % stredoškolské vzdelanie, vyučenie v odbore,
- 0,34 % základné vzdelanie.

Priemerný vek zamestnancov spoločnosti k 31. decembru 2018 bol 45,77 roka.

Na vzdelávanie zamestnancov vynaložila spoločnosť TRANSPETROL, a. s., v roku 2018 celkovo 81 393,21€.

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

- 84,47 % odborná príprava,
- 15,53 % jazyková príprava.

Zamestnanci mali v roku 2018 možnosť využiť široké spektrum benefitov, a to komplexné preventívne zdravotné prehliadky, príspevky na stravu, dopravu do zamestnania, dioptrické okuliare, relax, šport, kultúru, doplnkové dôchodkové poistenie. Spoločnosť vynaložila na poskytnuté benefity zo sociálneho fondu sumu 246 713,14 €.

V rámci realizácie sociálnej politiky spoločnosť pokračovala v zabezpečovaní doplnkového dôchodkového sporenia pre zamestnancov, pričom príspevok zamestnávateľa na toto sporenie predstavoval v roku 2018 sumu 196 726,82 €. Možnosť doplnkového dôchodkového sporenia využilo v uplynulom roku 88,93 % zamestnancov spoločnosti.

5 HUMAN RESOURCES AND SOCIAL POLICY

TRANSPETROL, a. s. places particular emphasis on the competencies and professionalism of its employees, which is a necessary prerequisite for the provision of high quality services and transit and interstate transportation.

In the field of human resources development the company focuses on ensuring continuous professional education of employees which is one of the means to maintain competitiveness of the company within Europe. By its comprehensive care for employees and implementation of social policy the company creates conditions for their satisfaction, self-fulfillment and stabilization.

In 2018, TRANSPETROL. a. s. employed an average of 297 employees of which 46 were women. The company's employee structure by job categories was as follows:

- 44.97% technical and administrative staff,
- 32.21% blue-collar workers,
- 22.82% auxiliary and service staff.

On December 31st, 2018, the company employed 298 employees of which 46 were women.

The educational structure of the company staff as of December 31st, 2018:

- 31.88% university education,
- 53.69% secondary education with GCE,
- 14.09% secondary education, apprenticeship in the profession,
- 0.34% primary education.

The average age of employees was 45.77 years as of December 31st, 2018.

TRANSPETROL, a. s. spent 81 393,21€ on staff education in 2018.

Beside the safety at work, the company focuses also on the protection of environment and further development of employees. Beside the legislative requirements, it focuses mainly on vocational and professional training of employees and partly on language training for the top and senior management. The structure of costs incurred on training was as follows:

- 84.47% professional training,
- 15.53% language training.

In 2018 the employees had the possibility to use the large range of benefits such as comprehensive preventive medical tests, allowances for meals, transport to work, eyeglasses, relax, sports, culture, supplementary pension insurance. The company has spent on benefits provided by the Social Fund the amount of 246,713.14 EUR.

Within the realization of social policy, the company continued in providing supplementary pension savings for employees whereas the employer's contribution to the savings in 2017 represented the amount of 196,726.82 EUR. The possibility of supplementary pension savings was used in the past year nearly by 88.93% of employees.

6 TECHNICKÝ A INVESTIČNÝ ROZVOJ

A) INVESTIČNÁ VÝSTAVBA

Aj v roku 2018 pokračoval v našej spoločnosti proces technického a investičného rozvoja, ktorý, nadväzujúc na kontinuálny progres z predchádzajúcich rokov, priniesol ďalší posun v zabezpečovaní nielen modernizácie a obnovy, ale najmä výstavby nových technických, technologických a bezpečnostných zariadení, stavieb a objektov, ktoré prispievajú k ekonomickej, ekologickej, bezpečnej a spoľahlivej prevádzke ropovodnej siete a chodu našej spoločnosti. Na uvedený technický a investičný rozvoj boli v roku 2018 vynaložené finančné prostriedky vo výške 33,908 mil. eur.

V oblasti výstavby veľkokapacitných nádrží ropy možno konštatovať pokračovanie výstavby novej modernej dvojplášťovej nádrže ropy č. 236 s objemom 50-tis. m³ na PS1 Budkovce. Prevažná väčšina dodávok materiálov a prác je zmluvne zabezpečená, chýba zmluvne zabezpečiť dodávku niektorých ocelových konštrukcií, objektov SHZ a EPS, potrubné rozvody, elektrorozvody, MaR a SRTP a technológie bočných nádrží. Predpokladaný termín ukončenia prác a uvedenia nádrže č. 236 do prevádzky je začiatkom roka 2020.

Ďalším významným zámerom našej spoločnosti v oblasti skladovacích kapacít je vybudovanie dvoch nových nádrží s objemom 75-tis. m³, označených H101B a H101D v areáli PS4 Tupá. Po úspešnom ukončení procesu posudzovania vplyvov týchto nových nádrží na životné prostredie (EIA) a vydání stavebného povolenia pre nádrž H101B sa práce na nádrži H101B začali v októbri 2018, do konca roka boli vyvrtané všetky pilóty v počte 1 767 kusov pod základom nádrže a ďalších 16 kusov pilót pod základovými pätkami stožiarov, nesúcimi lanový systém ochrany pred bleskom. Priebežne pokračujú práce na základovej doske a v príprave sú podklady na začatie výberových konaní na dodávateľov a zhotoviteľov ďalších častí nádrže.

V roku 2018 možno opätovne konštatovať kontinuálne zvyšovanie a zdokonaľovanie environmentálnej bezpečnosti systému ropovodnej siete, zefektívnenie prevádzky ropovodného systému, ako aj ďalšie zdokonalenie riadiaceho a informačného systému ropovodu (RIS). Za všetky investičné projekty z tejto oblasti treba vyzdvihnúť najmä výstavbu systému merania hustoty ropy na trase ropovodu, výstavbu systému merania prietoku na PS5 Bučany, výstavbu novej zbernej nádrže ropy č. H4103 na PS4 Tupá, výstavbu odvodňovacej sústavy suterénu ČS 222 na PS1 Budkovce a rekonštrukciu pomocných čerpadiel a motorov ČS 224 s frekvenčným meničom na PS4 Tupá.

Vzhľadom na rozsah a náročnosť niektorých investičných akcií prechádza ich realizácia aj do roku 2019. Spomedzi nich treba spomenúť najmä pokračovanie výstavby ochranného systému ropovodu, výstavbu nádrží ropy č. 236 na PS1 Budkovce a č. H101B na PS4 Tupá, výstavbu novej meracej stanice ropy Adria na PS4 Tupá a tiež rekonštrukciu servopohonov guľových uzáverov na líniovej časti ropovodu.

Aj v roku 2018 bolo prvoradou úlohou technicko-investičného rozvoja našej spoločnosti zabezpečiť spoľahlivú a efektívnu prevádzku ropovodného systému so snahou o využitie najnovších technických a technologických riešení, porovnateľných s prevádzkovateľmi ropovodných sietí v zahraničí, pri dodržaní najprísnejších požiadaviek na environmentálne aspekty procesov. Všetky procesy technicko-investičného rozvoja spoločnosti sa i naďalej riadili platnou politikou integrovaných manažérskych systémov.

6 TECHNICAL AND INVESTMENT DEVELOPMENT

A) INVESTMENT CONSTRUCTION

In 2018, much like in previous years, process of technical and investment development of our company took place that built on the progress of the previous years and moved us forward in modernization, renewal and construction of new technological equipment and construction in favor of ecological, safe, reliable and economic operation and functioning of our company. In 2018 the field of technical and investment development received in total 33,908 mil. EUR

With regard to the construction of large-scale oil tanks, we would like to mention the successful continuation of the construction of a new modern double-shell oil tank no. 236 with a volume of 50 thousand m³ in PS1 Budkovce. The majority of supplies of materials and works are contractually secured, however, we still need to conclude a contract for the supply of steel structures, SHZ and EPS objects, pipelines, electrical wiring, MaR and SRTP and side tank technology. The estimated deadline for completion of works and commissioning of the tank no. 236 is early 2020.

Another important goal of our company in the area of storage capacities is to build two new tanks with a volume of 75,000 m³, designated H101B and H101D in PS4 Tupá. After the successful completion of the impact assessment of these new environmental tanks (EIA) and the issuance of the H101B tank building permit, the works on H101B began in October 2018, all 1,767 piles under the tank base were drilled by the end of the year followed by drilling of 16 more piles under the base of the poles, carrying the rope lightning protection system. Works on the foundation slab continue and we also look forward to launching the tender for suppliers and contractors of other parts of the tank.

2018 saw the continuous improvement in the environmental safety of the pipeline system, the streamlining of the operation of the pipeline system, as well as the further improvements of the pipeline control system (RIS). For all investment projects in this area it is necessary to highlight the construction of the oil density measurement system on the pipeline route PS5 Bučany, construction of a new oil collection tank no. H4103 on PS4 Tupá, construction of drainage system of basement ČS 222 on PS1 Budkovce and renovation of auxiliary pumps and engines ČS 224 with frequency converter on PS4 Tupá.

Given the extent and complexity of some investment projects, works will continue also in 2019, for example the ongoing construction of the protective system of the pipeline, the construction of the tank no. 236 at PS1 Budkovce and no. H101B at PS4 Tupá, construction of a new Adria measuring station at PS4 Tupá and also renovation of servo drives of ball valves on the line section of the pipeline.

Also in 2018 the first task of the technical and investment development of our Company was to provide reliable and effi-

cient operation of the crude oil pipeline system with the desire to exploit the latest technical and technological solutions comparable with other European and global operators, taking into account the toughest demands on the environmental aspects of the process. All processes of technical and investment development of the Company follow the policies of integrated management systems.

6 TECHNICKÝ A INVESTIČNÝ ROZVOJ

B) ÚSEK RIADITEĽA PRE PREVÁDZKU A PREPRAVU

Na úseku riadenom riaditeľom pre prevádzku a prepravu boli v roku 2018 vykonané alebo ešte prebiehajú tieto opravy a služby:

1. prebieha výstavba odvodňovacej sústavy suterénu ČS222 na PS1 Budkovce,
2. prebieha výstavba nádrže N236 na PS1 Budkovce,
3. oprava strechy administratívnej budovy a budovy ČOV na PS1 Budkovce,
4. vykonanie servisu TO MSR na PS1 Budkovce,
5. oprava regulačnej stanice plynu na PS4 Tupá,
6. čistenie nádrže technológie ČOV na PS4 Tupá,
7. začatie výstavby MSR Adria na PS4 Tupá – stavebná časť,
8. ukončenie rekonštrukcie pomocných motorov a čerpadiel s frekvenčným meničom ČS 224 na PS4 Tupá,
9. rekonštrukcia AB na PS4 Tupá,
10. rekonštrukcia zbernej nádrže ropy H.4103 na PS4 Tupá,
11. rekonštrukcia čerpacej stanice SHZ objekt 416 na PS4 Tupá,
12. rekonštrukcia antikorozy systému nádrže H.101C na PS4 Tupá,
13. začatie rekonštrukcie antikorozy systému nádrže H.101A na PS4 Tupá,
14. začatie výstavby veľkokapacitnej nádrže ropy H.101B na PS4 Tupá,
15. oprava nádrže olejového hospodárstva ČS224 na PS4 Tupá,
16. modernizácia čerpadla na odolejovači na PS4 Tupá,
17. začatie rekonštrukcie rozvádzača RT1 a RT1b vrátane transformátorov na PS4 Tupá,
18. rekonštrukcia prevádzkovej budovy na PS3 Rimavská Sobota,
19. rekonštrukcia strechy garáže HOS na PS3 Rimavská Sobota,
20. rekonštrukcia verejného osvetlenia na PS3 Rimavská Sobota,
21. prehliadka a diagnostika všetkých 6 kV vypínačov na PS1, PS2, PS4 a PS5,
22. skúšky a nastavenie 110 kV ochrán na PS1, PS2, PS4 a PS5,
23. revízia transformátora na PS2,
24. revízie a kontroly 110 kV vypínačov na PS1, PS2, PS4 a PS5,
25. revízia 3 ks transformátorov na trase BUM (transformátory sú v správe oddelenia údržby TEZ),
26. revízia 2 ks hlavných elektromotorov ČKD na PS2,
27. výmena zastaraných nabíjačiek staničných akumulátorov na PS5,
28. zabezpečenie upraveného GU DN 700 PN 80 pre potreby rekonštruovanej ČS 222 na PS1,
29. revízia a oprava 2 ks 110 kV transformátorov ČKD na PS5,

30. odstránenie revíznych porúch na elektroohrevoch na PS5, OSR1 a PS1,
31. zabezpečenie kontroly nepriebojných armatúr pre celý TP, a. s.,
32. termovízne merania 110 kV rozvodní TP, a. s.
33. nákup novej pojazdnej dielne TATRA PHOENIX,
34. nákup nového vysokotlakového vertikálneho čerpadla CEUV do ZN n 7.2 na PS5.

Aktivity na úseku riadenom riaditeľom pre prevádzku a prepravu týkajúce sa prepravy ropy:

35. v rámci harmonogramu pravidelných kontrol podľa OS 8/2004 boli vykonané tesnostné skúšky skladovacích, zberných nádrží a záchytných vaní zberných nádrží vrátane prilahlých potrubných rozvodov v súlade so zákonom o vodách č. 364/2004 a vyhláškou MŽP SR č. 200/2018 Z. z.,
36. vyčistenie skladovacej nádrže ropy N232 na PS1 Budkovce vrátane likvidácie nebezpečného odpadu v súlade s platnou legislatívou a výkon technickej kontroly a defektoskopiekej skúšky nádrže N232 v rámci harmonogramu pravidelných kontrol podľa OS 8/2004,
37. vyčistenie skladovacej nádrže ropy H502 na PS5 Bučany metódou ITCS a výkon technickej kontroly a defektoskopiekej skúšky nádrže H502 v rámci harmonogramu pravidelných kontrol podľa OS 8/2004,
38. pokračovanie prepravy inej ropy ako REB potrubím ADRIA na spracovanie do rafinérie SLOVNAFT, a. s., v dohodnutej kvalite.

6 TECHNICAL AND INVESTMENT DEVELOPMENT

B) Section managed by the Operations and Transport Directorport Director

The following services and repairs have been carried out at the department managed by Operations and Transport Director in 2018:

1. Construction of the basement drainage system ČS222 at PS1 Budkovce is in progress,
2. Construction of N236 tank at PS1 Budkovce is in progress,
3. Repair of roof of the administrative building and ČOV building at PS1 Budkovce,
4. Servicing of TO MSR at PS1 Budkovce,
5. PS4 Gas Control Station Repair,
6. Purification of WWTP Technology Tank at PS4 Tupá,
7. Start of construction of MSR Adria on PS4 Tupá - construction part,
8. Completion of renovation of auxiliary engines and pumps with frequency converter CS 224 at PS4 Tupá,
9. Renovation of AB at PS4 Tupá,
10. Renovation of the oil tank H.4103 at PS4 Tupá,
11. Renovation of pumping station SHZ, object 416 at PS4 Tupá,
12. Renovation of the anti-corrosion system at H.101C tank at PS4 Tupá,
13. Start of renovation of the anti-corrosion system of the H.101A tank at PS4 Tupá,
14. Start of renovation of large-capacity oil tank H.101B at PS4 Tupá,
15. Repair of the oil tank ČS224 at PS4 Tupá,
16. The modernization of pumps for the oil separator PS4 at Tupá,
17. Start of the renovation of the RT1a and RT1b switchgear, including the transformers at PS4 Tupá,
18. Renovation of the operational building at PS3 Rimavská Sobota,
19. Renovation of the garage roof of HOS at PS3 Rimavská Sobota,
20. Renovation of public lighting at PS3 Rimavská Sobota,
21. Inspection and diagnosis of all 6kV switches for PS1, PS2, PS4 and PS5,
22. Testing and setting of 110 kV protections at PS1, PS2, PS4 and PS5,
23. PS2 Transformer Revision,
24. Inspections of 110 kV switches for PS1, PS2, PS4 and PS5,
25. Inspection of 3 pieces of transformers on the BUM line (transformers fall under management of the maintenance department TEZ),
26. Inspection of 2 main ČKD electric motors on PS2,
27. Replacing obsolete battery chargers at PS5,
28. Provision of modified GU DN 700 PN 80 for the needs of refurbished CS 222 at PS1,
29. Inspection and repair of 2 pcs of 110 kV ČKD transformers at PS5,
30. Elimination of revision malfunctions at PS5, OSR1 and PS1,
31. Ensuring inspection of fitting in the entire TP, a.s.,
32. Thermovision measurements of 110 kV distribution substations of TP, a. s.,
33. Purchase of new TATRA PHOENIX mobile workshop,
34. Purchase of new high pressure vertical pump CEUV to ZN n 7.2 at PS5.

Activities in the department managed by the Director of Operations and Transport related to crude oil transport:

35. As a part of the schedule of the regular inspections under OS 8/2004, tightness tests of storage tanks and collecting tanks, including adjacent piping were carried out in compliance with the Water Act no. 364/2004 and the Decree of the Ministry of Environment of the Slovak Republic no. 200/2018 Coll.,
36. Cleaning of the N232 crude oil storage tank at PS1 Budkovce, including disposal of hazardous waste in accordance with valid legislation and the performance of the technical inspection and defectoscopic examination of the tank N232 under the regular inspections schedule in accordance with OS 8/2004 were carried out
37. Cleaning of the H502 crude oil storage tank at PS5 Bučany by the ITCS method and technical inspection and defectoscopic testing of the H502 tank under regular inspections according to OS 8/2004,
38. The transport of crude oil other than REB through the ADRIA pipeline to the refinery in SLOVNAFT, a. s. continued in the agreed quality.

7 IT A ROZVOJ INFORMAČNÝCH TECHNOLOGIÍ

Rok 2018 sa niesol v duchu rozvoja a inovácií softvérových aplikácií. Prioritne sme rozvíjali systém **IRISP - Integrovaný ropovodný systém prevádzky**, ktorý umožňuje publikovať a zobrazovať používateľom všetky potrebné informácie prevádzky z jedného miesta.

Najpodstatnejšou súčasťou IRISP je **riadiaci systém Citect SCADA**, ktorý slúži na vizualizáciu a riadenie prepravy ropy. Údaje z technológie sa zbierajú a spracovávajú v komunikačných serveroch a operátorské stanice k týmto údajom pristupujú ako klienti. Každé pracovisko umožňuje operátorom prostredníctvom systému SCADA monitorovať a riadiť technológiu. Nový riadiaci systém sme úspešne spustili **do produktívnej prevádzky od septembra 2018**.

V rámci upgrade sa uskutočnila inštalácia a nasadenie nového vizualizačného systému Citect SCADA do prevádzky po jednotlivých lokalizáciách trasy: PS1 Budkovce, PS2 Moldava, PS3 Rimavská Sobota, PS4 Tupá, PS5 Bučany a OSR Bratislava. Zároveň sa uskutočnila výmena HW zastaraných PLC, spojená s úpravou a konverziou softvéru Rozšírenie programu PLC a vizualizačného systému o sledovanie hustoty ropy na meracej stanici ropy v OSR Bratislava s možnosťou zadávania hustoty a tolerancie sledovanej hustoty používateľom riadiaceho systému s alarmovaním prekročenia zadávaných hodnôt.

SCADA web portál bol po nasadení novej verzie portálu a SCADA Connectora rozšírený o ďalšie možnosti prehľadového zobrazenia ako dashboardu na prezentáciu vybraných kľúčových informácií, ktoré sú vyhodnocované na základe aktuálne dostupných dát v SCADA web portáli.

SAP bilancia ropy

Modul bilancie ropy v SAP spočíval v rozširovaní o novú funkcionality, zabezpečujúcu automatizáciu procesov podľa požiadaviek používateľov a v súlade s technologickými vylepšeniami na strane technologických zariadení a integrácií aplikácie.

V rámci systému IRISP pribudol nový modul PVPVTZ

Modul podpory výkonu prevádzky pre oblasť vyhradených technických zariadení (PVPVTZ) slúžiaci na podporu automatizácie procesov riadenia aktív spoločnosti s cieľom dosiahnutia ich bezpečnej prevádzky.

Modul PVPVTZ sa v zmysle vyhlášky MPSVaR SR č. 508/2009 Z. z. primárne zameria na podporu prevádzkovej bezpečnosti vyhradených technických zariadení, pričom sme zabezpečili centrálnu evidenciu VTZ a kontrolu nad plánovaním a realizáciou ich odborných skúšok a prehľadok.

Informačný systém správy registratúry

Rok 2018 bol významný aj v znamení implementácie nového informačného systému **správy registratúry**, upraveného a nastaveného podľa potrieb a požiadaviek spoločnosti

TRANSPETROL, a. s. Slúži na evidenciu, vybavovanie, obeh, označovanie, vyradovanie a uschovávanie dokumentov spoločnosti TRANSPETROL, a. s., v zmysle legislatívnych požiadaviek kladených na oblasť správy registratúry.

Systém zabezpečuje ochranu záznamov a informácií pred neoprávneným prístupom, umožňuje definovanie prístupových práv zamestnancov k jednotlivým záznamom podľa príslušnosti k organizačnej jednotke, ako aj nastavenie zastupovania používateľa iným používateľom v prípade neprítomnosti. Systém podporuje centralizované aj mandantovo orientované vedenie správy registratúry, zabezpečuje automatické generovanie jednoznačných evidenčných čísel záznamov a spisov, pričom tieto evidenčné čísla sú unikátne generované vzhľadom na registratúrny poriadok spoločnosti a zvolenú agendu systému. Systém registratúry umožňuje procesnú a technologickú integráciu s inými systémami prostredníctvom centrálnej integračnej platformy Orchestra na báze webových služieb. V projekte boli dodané aj samostatné aplikácie - funkcionality, ako skenovacia aplikácia ActiveScan, jednotlivé integrácie na súvisiace systémy, ako IBM FileNet, v súčasnosti využívaný ako Document Management Systém spoločnosti TRANSPETROL, a. s., prepojenie na agendový systém SAP ERP, ktorý v prípade potreby zabezpečuje prenos metadát do registratúry a čiastočne automatizuje manuálnu prácu zamestnancov spoločnosti, integrácie na systém ActiveProcurement, integrácia s Active Directory, integrácia na nevizuálne rozhranie Slovenskej pošty pre službu ePodací hárok, integrácia s ÚPVS. Na integráciu s inými informačnými systémami systém poskytuje webové služby na čítanie, vytváranie a modifikáciu registratúrnych záznamov (prijatých, odosielaných, interných) a spisov.

WFS - Workflow systém na spracovanie žiadostí

Aplikácia WFS slúži na spracovávanie, pripomienkovanie, schvaľovanie a evidenciu prijatých žiadostí o vyjadrenie k inžinierskym sieťam v správe TRANSPETROL, a. s. Tieto žiadosti sa podávajú na základe iniciatívy úradov ako doklad k stavebnému konaniu či už súkromných osôb, alebo firiem a inštitúcií. My ako vlastníci IS vydávame stanoviská k žiadostiam na základe platnej normy STN 650204 a zákona o energetike 251/2012 Z. z.

Základom správnej funkčnosti aplikácie WFS je integrácia s registratúrou, kde sa eviduje všetka došlá pošta. Žiadosti spolu s prílohami sa pomocou integrácie cez Orchestru synchronizujú do WFS. Ostatné kroky už prebiehajú vo WFS. Spracovatelia začnú vytvárať návrh stanoviska doplnením formulára, ktorý už má niektoré údaje predvyplnené z registratúry, a spracovateľ sa môže skôr zamerať na technickú časť stanoviska, ktorá sa vyplňa individuálne. Pomocou RIS sa vyhodnotí, či záujmové územie žiadosti zasahuje alebo nezasahuje do ochranného pásma ropovodu. V tomto kroku sa proces spracovania rozdelí, ak záujmové územie nezasahuje ochranné pásmo, návrh stanoviska sa vo WFS dostane do

7 IT AND IT DEVELOPMENT

2018 was marked by the development and innovation of software applications. We have developed the **IRISP - Integrated Oil Pipeline System**, which allows users to publish and display all the necessary traffic information from a single location.

The most important part of IRISP is the **Citect SCADA management system**, which serves to visualize and manage oil transport. Technology data is collected and processed on communication servers, and operator stations access this data as clients. Each workplace enables operators to monitor and manage technology through SCADA. We have successfully **launched the new control system in September 2018**.

As part of the upgrade, the installation and deployment of the new Citect SCADA visualization system took place at individual locations of the route: PS1 Budkovce, PS2 Moldava, PS3 Rimavská Sobota, PS4 Tupá, PS5 Bučany and OSR Bratislava. At the same time, we replaced obsolete PLCs, modified and converted the software, extended the PLC program and visualization system to monitor the oil density at the oil measuring station in OSR Bratislava with the possibility of entering the density and tolerance of the monitored density by the user of the control system with alarm that is being triggered when the entered values exceed the limit.

SCADA web portal has been expanded with the deployment of a new version of the portal and SCADA Connector to include additional overview options as a dashboard for presenting selected key information that is being evaluated based on currently available data in the SCADA web portal.

SAP oil balance

The SAP Oil Balance Module has been expanded using a new function the aim of which was to ensure process automation according to user requirements and in line with technological improvements regarding application integration and technology.

A new PVPVTZ module has been added to the IRISP system

Dedicated Equipment Operation and Performance Support Module (PVPVTZ) to support the automation of asset management processes for safe operations.

In accordance with the Decree of Ministry of Labour, Social Affairs and Family of SR no. 508/2009 Coll. the module PVPVTZ will primarily focus on supporting the operational safety of dedicated technical equipment, while providing centralized VTZ records and control over the planning and execution of their professional tests and inspections.

Registry Management Information System

The year 2018 was also significant due to the implementation of a new information system of **registry management** that

has been adjusted according to the needs and requirements of TRANSPETROL, a. s. The system serves for recording, handling, circulation, labeling, discarding and storage of documents of TRANSPETROL, a. s., in accordance with the legislative requirements for registry management.

The system provides protection of records and information from unauthorized access, allows the definition of employee access rights to individual records according to the organizational unit, as well as user representation in the absence of the original user. The system supports centralized and mandate-oriented management of registry, provides automatic generation of unique registration numbers for records and files, while these registration numbers are uniquely generated with respect to the company's registry and the selected system agenda. The filing system enables process and technological integration with other systems through a central web-based Orchestra integration platform. The project also delivered standalone applications - functionalities such as the ActiveScan scanning application, individual integrations to related systems, such as IBM FileNet, currently used as Document Management System by TRANSPETROL, a. s., link to the SAP ERP agenda system, which provides metadata transfer to the registry if necessary, and partially automates the manual work of the company employees, integration to the ActiveProcurement system, integration with Active Directory, integration to the non-visual interface of Slovenská Pošta for ePooling Sheet, integration with CPAP. To integrate with other information systems, the system provides web services for reading, creating and modifying registry records (received, outgoing, internal) and files.

WFS - Workflow request processing system

The WFS application is used to process, comment on, approve and register received requests for comments on engineering networks in the TRANSPETROL a.s. These requests are made at the initiative of the authorities as evidence of the construction proceeding, whether private individuals or firms and institutions. We, as the IS owner, issue opinions on applications based on the valid standard STN 650204 and the Energy Act 251/2012 Coll.

The basis for the correct functionality of the WFS application is integration with the register where all incoming mail is recorded. Requests, along with attachments, are synchronized with WFS using Orchestra integration. The remaining steps are carried out in WFS. Processors begin to develop a draft opinion by filling in a form that already has some data pre-filled from the registry, and the processor may rather focus on the technical part of the opinion that is filled in individually. RIS will assess whether the area of interest interferes or does not interfere with the pipeline protection zone. In this step, the processing is split if the territory of interest does not interfere with the protection zone. In that case the draft opinion in WFS enters into the approval process. In the latter case, if the area

7 IT A ROZVOJ INFORMAČNÝCH TECHNOLOGIÍ

procesu schvaľovania. V druhom prípade, ak záujmové územie zasahuje ochranné pásmo ropovodu, sa návrh procesu posunie najskôr do procesu pripomienkovania. Týmto krokmi je zabezpečená viacnásobná kontrola odchádzajúcich stanovísk a rozdelením procesov vzhľadom na ochranné pásmo by sa mal celý proces zrýchliť a zefektívniť. Zároveň vznikla celková evidencia žiadostí, odoslaných stanovísk a vďaka integrácii s registratúrou aj automatizácia procesu.

V roku 2018 sa uskutočnila aj obnova komponentov sieťovej infraštruktúry, HW, PC, pričom došlo k výmene zastaranej infraštruktúry z dôvodu ukončenej podpory alebo techniky, napr. PLC programovateľných priemyselných počítačov, UPS a záložných napájaní na zvýšenie spoľahlivosti a bezpečnosti serverov, loadbalancerov používaných na prístup používateľov k internej elektronickej pošte, bežiackej na serveroch Microsoft Exchange vo vysoko dostupnej konfigurácii za virtualizovaný.

7 IT AND IT DEVELOPMENT

of interest reaches the pipeline's protection zone, the process proposal enters the commenting process. These steps ensure multiple checks of outgoing opinions and comments, and the process is projected to be streamlined thanks to splitting. At the same time, a complete record of applications and sent opinions has been created. Thanks to the registry integration, processes have been greatly automated.

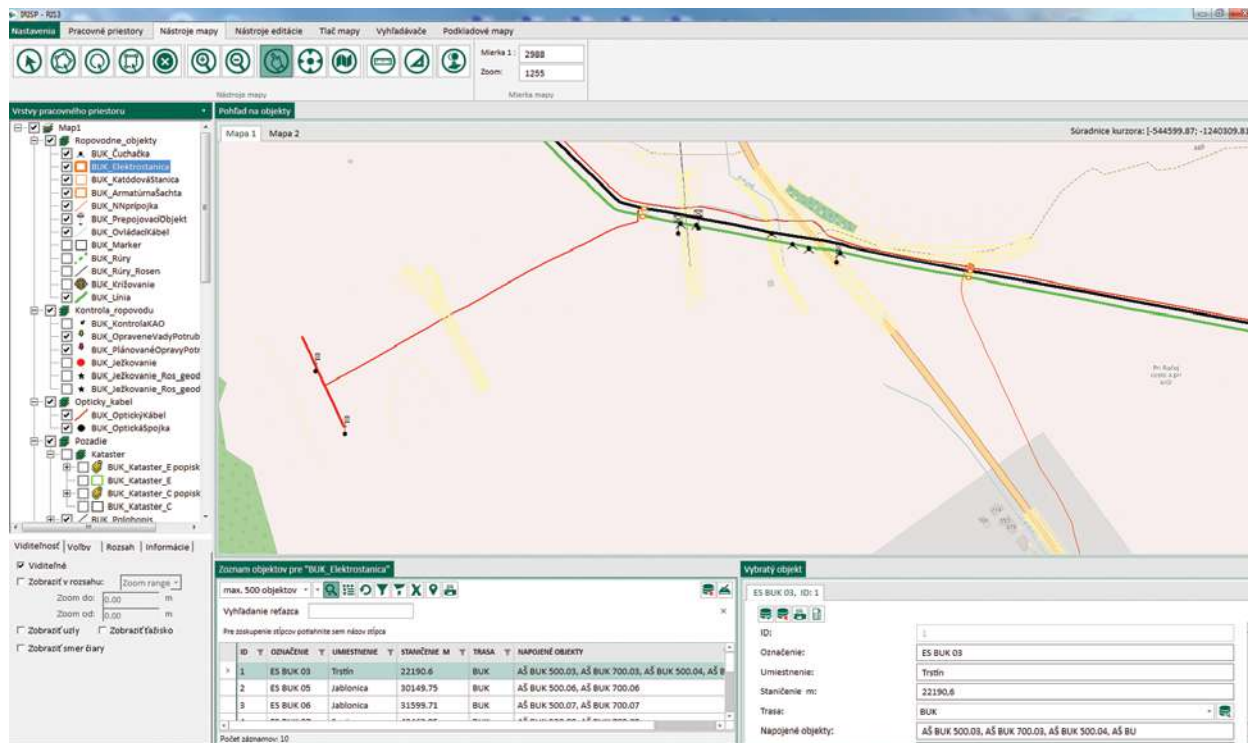
In 2018, thanks to information technology, we were able to renew the network infrastructure components, HW, PC, replace the obsolete infrastructure due to terminated support or technology, e.g. PLCs - programmable industrial computers, UPSs and back-ups to enhance the reliability and security of servers, loadbalancers used to grant users access to internal e-mail running on Microsoft Exchange servers for the virtualized ones.

8 ROPOVODNÝ INFORMAČNÝ SYSTÉM

Ropovodný informačný systém (RIS) pozostáva z dvoch aplikácií naviazaných na jednu databázu. Webová verzia RIS web prešla nedávno aktualizáciou vývojovej platformy aj grafického vzhľadu aplikácie. V druhej etape vývoja aplikácií prišla na rad aj desktopová aplikácia RIS 2. Okrem samotnej aplikácie prejde transformáciou aj databáza. V tomto prípade sa bude transformovať súčasný súborový systém MapInfo (TAB files) do prostredia databázy MS SQL, ktorá plnohodnotne nahradí súčasný databázový systém, pričom GIS aplikácia RIS 3 bude schopná pracovať s obidvoma typmi dát. Nová aplikácia plnohodnotne nahradí RIS 2, čo sa týka práce s dátami a jednotlivých modulov, ktoré súčasná aplikácia obsahuje. RIS 3 bude zasadená do nového grafického prostredia, ktoré spolu s novými mapovými nástrojmi a podkladovými mapami poskytnú používateľsky prijateľnú aplikáciu. V súčasnosti prebieha testovanie funkčnosti aplikácie a transformovaných dát, do produkcie bude aplikácia nasadená počas roka 2019.

vania pre trasy BVO a UBU, ktorých dáta pomôžu vyhodnotiť stav daných potrubí. Vďaka týmto dátam máme už v súčasnosti k dispozícii kompletne dáta z vnútornej inšpekcie potrubia pre celú trasu ropovodu v SR.

V testovacom prostredí je nasadený nový modul RIS pre analýzu dát vonkajšej kontroly ropovodu, tzv. IKAO modul. Technologicky ide v našom firemnom prostredí o nový typ kontroly ropovodu, pričom sa meria stav izolácie, efektívnosť protikorózneho ochrany a určuje sa korózne ohrozenie potrubia. Pri takejto kontrole sú posudzované rôzne vplyvy, ktoré pôsobia na potrubie vzhľadom na okolité prostredie, v ktorom sa rúra nachádza, ako napr. dáta o pôde, blúdivé prúdy, podzemné vody, križovania atď. Všetky tieto dáta a mnohé iné sú zahrnuté aj v IKAO module. Tento modul bude do produkcie nasadený v aplikácii RIS 3.



V databázach technologicko-environmentálneho systému počas roka naďalej prebiehali práce s geodátami. Z nových vstupných dát bol spracovaný a do produkcie nasadený napr. geodeticky zameraný generel PS4 Tupá. V tomto prípade nehovoríme o aktualizácii, ale o spracovaní nového geodetického diela, zahŕňujúceho polohopis, výškopis, viditeľné prvky IS.

Okrem spracovávaného nových vstupných dát nám ani tento rok nechýbala pravidelná aktualizácia dát z DTM a to konkrétne dve trasy TBU a BUK. Pre prehľadnejšiu prácu v atribútových tabuľkách prebehla implementácia nových „upratovaných“ atribútových knižnic pre celú trasu. Z geografických dát boli spracované nové geodeticky zamerané križovania a katastrálne dáta. Do modulu Inline PIG boli spracované výsledky ježko-

Do RIS webu boli pridané minuloročné výstupy 3D skenovania prečerpávacej stanice PS4. Priamo z aplikácie je vytvorené presmerovanie do prehliadača, v ktorom sa dajú prezerať skeny. Navyše z aplikácie RIS web je vytvorené aj prepojenie do modulu PVPVTZ.

Neoddeliteľnou súčasťou ropovodného informačného systému sú vstupné geodetické dáta. Geodeticky boli vykonané tieto merania:

- zameranie priebehu podzemných IS v blízkosti elektrostaníc, využitie aktívnej sondy zavádzanej do HDPE rúrok, klasické spôsoby merania sú neúčinné pre vysokú interferenciu,
- zakreslenie zvarov potrubí a iných prvkov ropovodov do DTM z ježkovania 2013, t. j. identifikácia miesta zvarov/prvkov na

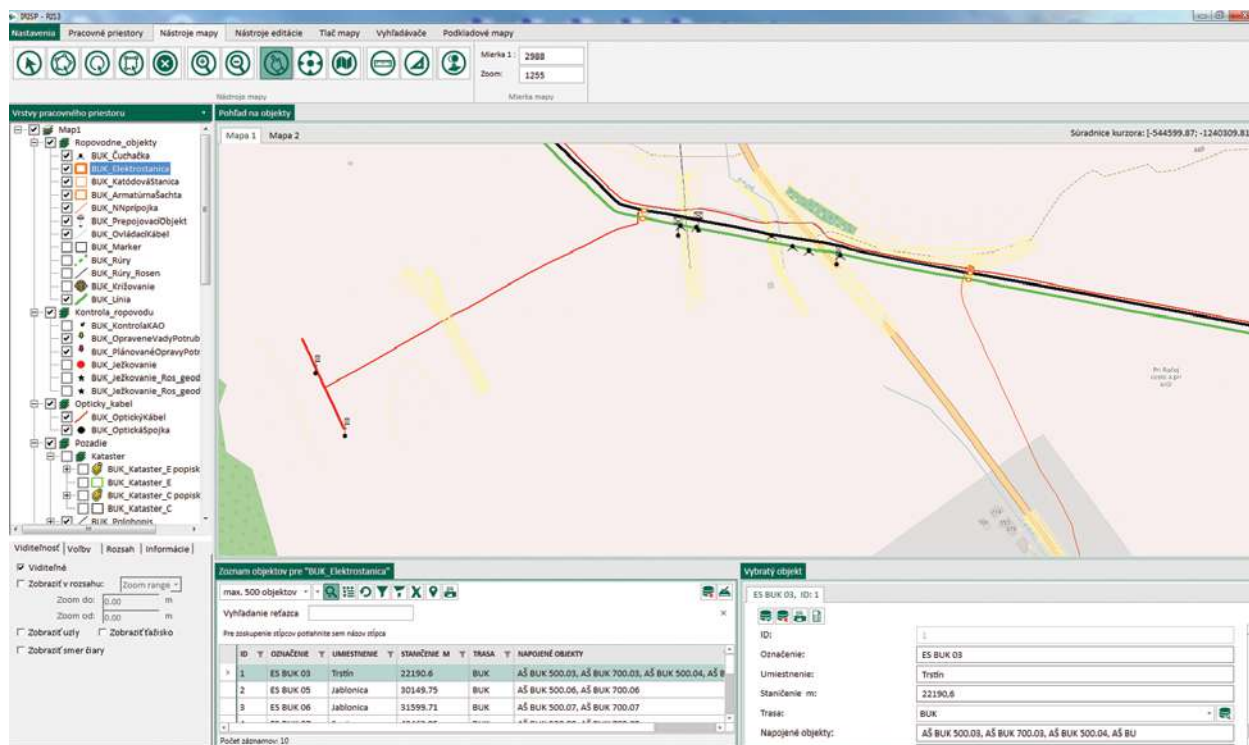
8 PIPELINE INFORMATION SYSTEM

The Pipeline Information System (RIS) consists of two applications linked to one database. The web version of RIS has recently been upgraded (development platform as well as the application's graphics). The second stage of application development focused on the desktop application RIS 2. In addition to the application itself, the database will also be upgraded. In this case, the current MapInfo file system (TAB files) will be transformed into the MS SQL database environment, which will fully replace the current database system, while the GIS RIS 3 application will be able to work with both data types. The new application will fully replace RIS 2 with regard to the work with the data and individual modules that the current application contains. RIS 3 will be embedded in a new graphical environment that will provide a user-friendly application along with new map tools and background maps. The application and transformed data functionality are currently being tested, and the application will be deployed in the course of 2019.

evaluate the condition of the pipelines. Thanks to the data, we now have complete data from the internal pipeline inspection for the entire pipeline route in Slovakia.

A new RIS module is used in the testing environment to analyze external pipeline inspection data - IKAO module. Technologically speaking, this is a new type of pipeline inspection which measures insulation status, corrosion protection efficiency, and wear and tear of the pipeline. Such an inspection checks various influences that affect the pipeline with regard to the surrounding environment in which the pipeline is located, such as e.g. soil data, stray currents, groundwater, intersections, etc. All the data and many others are also included in the IKAO module. This module will be deployed in RIS 3.

Last year's 3D scans of the PS4 pumping station were added to the RIS website. A user is redirected to the browser from



In the technological-environmental databases, work with geodata continued throughout the year. For example, general building scheme PS4 Tupá was generated and deployed thank to new input data. In this case we are not talking about updating, but about processing a new geodetic work, including planimetry, altimetry and visible IS elements.

In addition to the processing of new input data, we also updated data from DTM, namely TBU and BUK routes. We implemented new attribute libraries for the whole route to make our work in attribute tables more efficient. On the basis of geographic data, new geodetic crossings and cadastral data were processed. The Inline PIG module now features results of pigging for the BVO and UBU routes. This data will help

the app. In the browser, the user can view the scans. In addition, a link to the PVPVTZ module is created from the RIS web application.

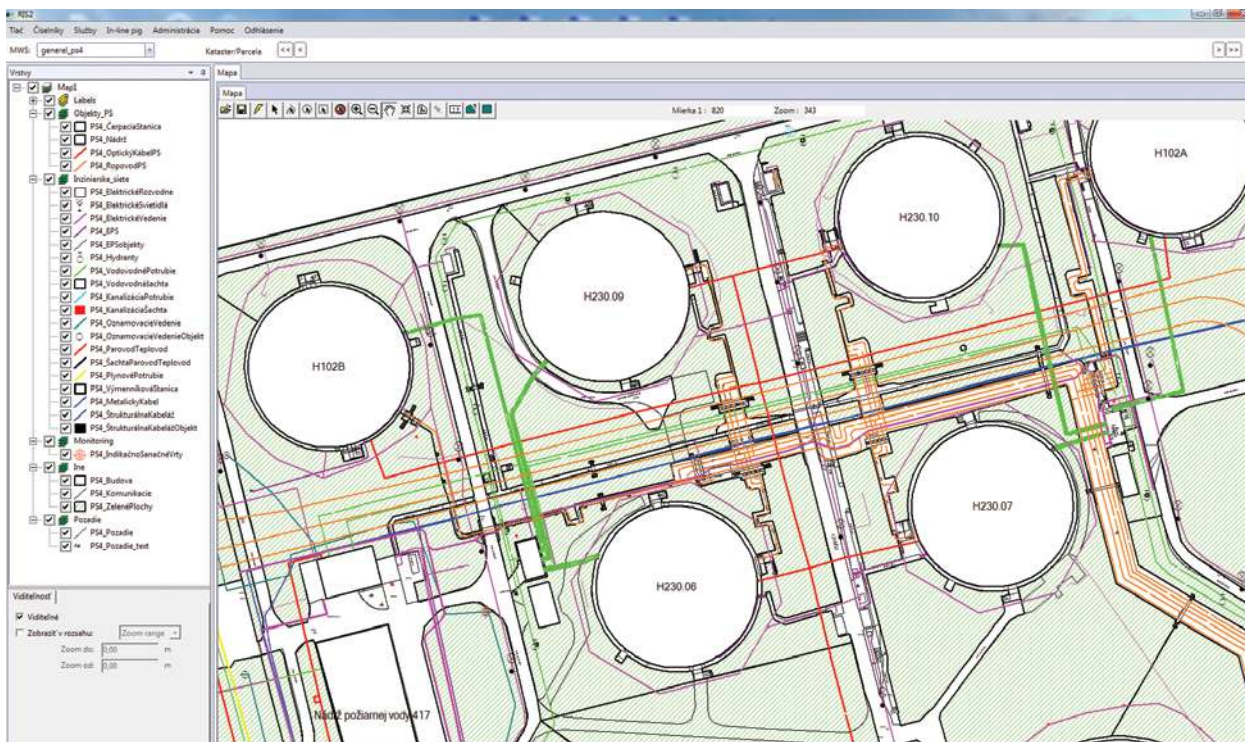
An inseparable part of the pipeline information system is input geodetic data. The following geodetic measurements were made:

- measuring the course of underground IS in the vicinity of power stations - use of an active probe introduced into HDPE pipes, classical methods of measurement are ineffective for high interference,
- drawing welds of pipelines and other elements of pipelines to DTM from pigging (2013), i.e. localization of welds/elements on pipelines, drawing of welds/elements in DTM, the

8 ROPOVODNÝ INFORMAČNÝ SYSTÉM

potrubíach ropovodov, vykreslenie miest zvarov/prvkov do DTM, jeho označenia, okótovanie segmentu - dĺžky rúry,
- kniha optickej trasy OT14 a OT16 - zameranie polohopisného pásu a zhotovenie knihy OT14 a OT16 v úseku Bratislava: Prístavný most - Dolnozemska Technopol - Kopčianska, budova Situlu.

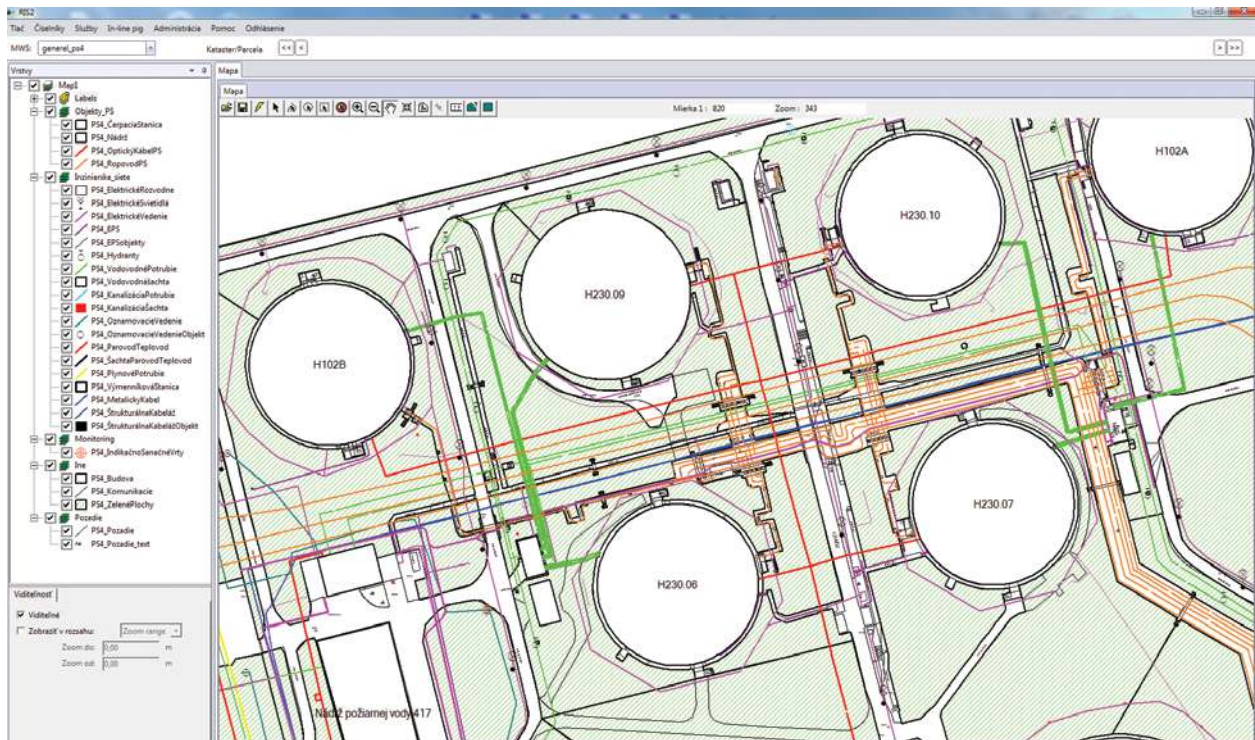
V rámci prevencie boli vypracované grafické podklady pre mestské (obecné) úrady a poľnohospodárske podniky - trasovanie lineantov TP, resp. ich ochranných pásiem zakreslených do ortofotomáp. Tieto podklady boli poštou doručené dotknutým inštitúciám.



8 PIPELINE INFORMATION SYSTEM

ir designation, segmentation of the segment - pipe length,
- book of optical route OT14 and OT16 - orientation of planimetric strip and creation of the book OT14 and OT16 in section Bratislava - Prístavný most - Dolnozemska Technopol - Kopčianska, Sitel building.

With regard to prevention, graphical data for municipal offices and agricultural enterprises were drawn up - tracing of TP lineants, more precisely their protection zones plotted in orthophoto. These documents were sent by post to the institutions concerned.



9 INTEGROVANÝ MANAŽÉRSKY SYSTÉM

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

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

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

Pri realizácii politiky integrovaných manažérskych systémov uplatňujeme tieto zásady:

Všeobecné

- Dodržiavať právne predpisy v oblasti ochrany životného prostredia, kvality a bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci a iné záväzky, ktoré sa naša spoločnosť zaviazala plniť.
- Detailné analýzy sú vstupom pre kompetentné rozhodovanie.
- Dlhodobé a krátkodobé ciele spoločnosti v oblasti ochrany životného prostredia, kvality a bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci sú zakotvené v Programe MS, v Programe BOZP a v Programe prevencie ZPH, ktoré pravidelne aktualizujeme.
- Efektívnym riadením procesov neustále zlepšovať zavedené integrované manažérske systémy a zvyšovať výkonnosť týchto procesov.
- Predchádzať vzniku rizík procesov, aplikovať vhodné opatrenia a príležitosti na riadenie rizík a znižovanie ich vplyvov, uprednostňovať preventívne opatrenia pred nápravnými.
- Zvyšovať kvalifikačnú úroveň a vedomosti našich zamestnancov a rozvíjať ich povedomie o požiadavkách integrovaných manažérskych systémov pravidelnými školeniami.
- Otvorene informovať dotknuté orgány štátnej správy a verejnosť o našich aktivitách aj o dosahovaných výsledkoch.
- Vrcholový manažment spoločnosti všetkými dostupnými prostriedkami podporuje plnenie vyhlásenej politiky a cieľov manažérskych systémov a vytvára potrebné zdroje na ich realizáciu.

Environmentálne

- Riešiť environmentálne otázky v duchu zásady Čo je ekologické, je aj ekonomické.
- Venovať zvýšenú pozornosť bezpečnej prevádzke zariadení a ich komplexnému havarijnemu a požiarnemu zabezpečeniu s cieľom znížiť nebezpečenstvo skoro havárií a havárií s rizikom poškodenia životného prostredia a technickej infraštruktúry krajiny a posilňovať environmentálne správanie.

Kvalitatívne

- Kvalita poskytovaných služieb je dôležitým faktorom konkurencieschopnosti spoločnosti.
- Naš zákazník je najvyššou prioritou pre všetky činnosti spoločnosti. Prehlbovaním spolupráce so zákazníkmi získavať poznatky o spokojnosti s kvalitou nami poskytovaných služieb a o možnostiach ich inovácie.

BOZP

- Riadením zdravotných a bezpečnostných rizík znižovať potenciálne nebezpečenstvo skoro úrazov a úrazov s rizikom poškodenia zdravia zamestnancov a obyvateľstva v príslušnom osídlení.
- Napĺňaním potrieb a očakávaní zamestnancov spoločnosti vytvárať vhodné pracovné prostredie a tvorivú atmosféru na pracoviskách.

Všetci zamestnanci akciovej spoločnosti sú povinní riadiť sa uvedenými zásadami.

TRANSPETROL, a. s., má vypracovaný integrovaný manažérsky systém (MS), 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 a OHSAS 18001:2007, ktorý rozvíjame.

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 oblastiach ochrany ovzdušia, ochrany vôd, nakladania s odpadmi, pracovného prostredia, kvality.

SNAS akreditoval naše laboratóriá na akreditované skúšobné laboratóriá pre odbery a analýzy ropy a vody. Rozbory odpadových vôd zadávame nezávislým akreditovaným laboratóriám. Spôsobilosť vykonávať skúšky nestranné a dôveryhodne laboratóriá preukazujú plnením požiadaviek normy ISO/IEC 17025:2005.

Pravidelne analyzujeme environmentálne aspekty činnosti 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, ktorých štvrťročne otvorene informujeme o výsledkoch.

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

9 INTEGRATED MANAGEMENT SYSTEM

TRANSPETROL, a. s., provides transit and domestic oil transport services through the SR pipeline system and its storage in its own tanks.

The company's strategic priority is to provide quality service without compromising the ecological stability of ecosystems and threatening human health and safety. The company's long-standing principle is to maintain the SR pipeline system at the level of the best available technology, with particular emphasis being put on safe transportation and storage of oil.

The policy of integrated management systems is developed in accordance with the energy security policy of the state and as such strengthens the energy security in the Central Europe, fulfills the strategic intentions of TRANSPETROL, a. s. and is binding for all employees. Protecting the environment and human safety is seen as an integral part of the company's decision-making process.

We implement these principles when carrying out the integrated management system policy:

In general

- Comply with environmental, quality and occupational health and safety legislation and other commitments our company is committed to.
- Detailed analyses are necessary for competent decision-making.
- Long-term and short-term goals of the company in the area of environmental protection, quality and safety and health protection at work are outlined in the MS Program, in the OSH Program and in the Major Industrial Accidents Prevention Program, which we regularly update.
- Effectively manage processes to continually improve established integrated management systems and improve the performance of these processes.
- Prevent the emergence of process risks, apply appropriate measures and opportunities to manage risks and reduce their impacts, prioritize preventive measures over corrective.
- Increase the qualification level and knowledge of our employees and develop their awareness of the requirements of integrated management systems through regular training.
- Openly inform involved state administration bodies and the public about our activities and the results achieved.
- Top management of the company supports by all available means the fulfillment of the declared policy and objectives of management systems and creates the necessary resources for their implementation.

Environmental aspects

- Solve environmental issues in line with the motto What is eco-friendly is also economic.
- Pay increased attention to the safe operation of equipment and its comprehensive emergency and fire safety in order to reduce the risk of regular accidents and accidents with the

risk of damage to the environment and the country's technical infrastructure and to support eco-oriented behavior.

Quality aspects

- The quality of the services provided is an important factor for the company's competitiveness.
- Our customers are the top priority for all company activities. By deepening the cooperation with customers we gain knowledge of satisfaction with the quality of our services and the possibilities for their innovation.

OHS

- Managing health and safety risks to reduce risks of regular injuries and injuries with the risk of harm to the health of employees and the population in the neighborhood.
- By meeting the needs and expectations of the company's employees we create a suitable working environment and a creative workplace atmosphere.

All employees of the company are obliged to abide by these principles.

TRANSPETROL, a. s. has implemented a management system that meets the requirements of environmental protection, quality of services and protection of individuals on an internationally comparable level in accordance with internationally recognized standards ISO 14001:2015, ISO 9001:2015 a OHSAS 18001:2007, which we are still developing.

The program of management system is coming out of the achieved results in separate fields of care of environment, work environment and quality of provided services of TRANSPETROL, a.s. and it takes into consideration developing activities for respecting the legislative obligations and other liabilities that the Company undertook to follow in the field of air protection, water protection, waste disposal, work environment, quality.

SNAS accredited our laboratories so now they hold the title of accredited testing laboratories for oil and water abstractions and analyzes. Waste water analyzes are assigned to independent accredited laboratories. The competence to perform the tests independently and reliably is proved by laboratories that demonstrate the compliance with ISO / IEC 17025 standards 17025:2005.

We regularly analyze the environmental aspects of activities and services of TRANSPETROL, a. s. which can have an impact on the environment as well as the risks of serious industrial accidents and dangers not only to the safety and health of employees of the Company but also to the employees of the contracting companies operating in TRANSPETROL. a. s. premises, and the population of the relevant territories, whom we inform about the results on a quarterly basis.

The results of the risk assessment are included in the management documentation and serve as an input for maintenance and repair plans.

9 INTEGROVANÝ MANAŽÉRSKY SYSTÉM

Recertifikačný audit v roku 2018 potvrdil súlad integrovaného manažérskeho systému TRANSPETROL, a. s., s požiadavkami noriem ISO 14001, ISO 9001 a OHSAS 18001.

Certifikáty IQNet na súlad s ISO 14001:2015, ISO 9001:2015, OHSAS 18001:2007

Certifikáty na súlad s DQS ISO 14001:2015, ISO 9001:2015, OHSAS 18001:2007

Certifikát akreditovaného skúšobného laboratória SNAS



9 INTEGRATED MANAGEMENT SYSTEM

Recertification audit in 2018 confirmed the compliance of the integrated management system of TRANSPETROL, a. s., with ISO 14001, ISO 9001 and OHSAS 18001 requirements.

IQNet certificates of compliance with ISO 14001:2015, ISO 9001:2015, OHSAS 18001:2007

Certificates of compliance with DQS ISO 14001:2015, ISO 9001:2015, OHSAS 18001:2007

Certificate of the accredited testing laboratory SNAS



 **CERTIFIKÁT** 

Týmto sa potvrdzuje, že

TRANSPETROL, a.s.
 Šumavská 38
 821 08 Bratislava 2
 Slovenská republika

s lokalitami uvedenými v prílohe

má implementovaný a udržiavaný **systém manažérstva kvality.**

Oblasť platnosti:
 Preprava a skladovanie ropy

Audítom, zdokumentovaným v správe, bolo preukázané,
 že tento systém manažérstva spĺňa požiadavky normy:

ISO 9001 : 2015

Registračné číslo certifikátu 282218 QM15
 Platí od 2018-10-16
 Platí do 2021-10-15
 Dátum certifikácie 2018-10-16




DQS GmbH

 Stefan Henrich
 Konstat

Accredited Body: DQS GmbH, August-Schanz-Strasse 21, 60433 Frankfurt am Main, Germany
 Administrative Office: DQS Holding GmbH, Konrad-Adenauer-Allee 9-10, 61119 Bad Vilbel, Germany

 1 / 2

 **CERTIFIKÁT** 

Týmto sa potvrdzuje, že

TRANSPETROL, a.s.
 Šumavská 38
 821 08 Bratislava 2
 Slovenská republika

s lokalitami uvedenými v prílohe

má implementovaný a udržiavaný **systém environmentálneho manažérstva.**

Oblasť platnosti:
 Preprava a skladovanie ropy

Audítom, zdokumentovaným v správe, bolo preukázané,
 že tento systém manažérstva spĺňa požiadavky normy:

ISO 14001 : 2015

Registračné číslo certifikátu 282218 UM15
 Platí od 2018-10-16
 Platí do 2021-10-15
 Dátum certifikácie 2018-10-16




DQS GmbH

 Stefan Henrich
 Konstat

Accredited Body: DQS GmbH, August-Schanz-Strasse 21, 60433 Frankfurt am Main, Germany
 Administrative Office: DQS Holding GmbH, Konrad-Adenauer-Allee 9-10, 61119 Bad Vilbel, Germany

 1 / 2

 **CERTIFIKÁT** 

Týmto sa potvrdzuje, že

TRANSPETROL, a.s.
 Šumavská 38
 821 08 Bratislava 2
 Slovenská republika

s lokalitami uvedenými v prílohe

zaviedla a používa
systém riadenia bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci.

Oblasť platnosti:
 Preprava a skladovanie ropy

Audítom, zdokumentovaným v správe, bolo preukázané,
 že tento systém manažérstva spĺňa požiadavky normy:

BS OHSAS 18001 : 2007

Registračné číslo certifikátu 282218 BSOH
 Platí od 2018-10-16
 Platí do 2021-03-11
 Dátum certifikácie 2018-10-16



DQS GmbH

 Stefan Henrich
 Konstat

Accredited Body: DQS GmbH, August-Schanz-Strasse 21, 60433 Frankfurt am Main, Germany
 Administrative Office: DQS Holding GmbH, Konrad-Adenauer-Allee 9-10, 61119 Bad Vilbel, Germany

 1 / 2

10 BUDÚCI VÝVOJ SPOLOČNOSTI

Spoločnosť TRANSPETROL, a. s., má ako prevádzkovateľ ropovodného systému na Slovensku jedinečné postavenie. Vzhľadom na strategickú pozíciu má spoločnosť vytýčené viaceré ciele, ktoré sú významné z hľadiska ochrany životného prostredia, bezpečnej a plynulej prevádzky ropovodného systému, zachovania významného postavenia Slovenska v oblasti prepravy a skladovania ropy, ako aj samotného rozvoja spoločnosti.

Hlavnou prioritou spoločnosti TRANSPETROL, a. s., bude aj v nasledujúcom období poskytovanie kvalitnej služby prepravy a skladovania ropy bez akéhokoľvek narušenia ekologickej stability a ohrozenia bezpečnosti a zdravia ľudí. V tejto súvislosti sa spoločnosť pri vykonávaní svojej činnosti správa zodpovedne vo vzťahu k životnému prostrediu a svojou aktivitou bude naďalej prispievať k ochrane a tvorbe životného prostredia najmä využívaním najmodernejších technických a technologických riešení, zdokonaľovaním riadiaceho a informačného systému ropovodu či zefektívňovaním prevádzky.

Dlhodobým cieľom spoločnosti TRANSPETROL, a. s., je zvyšovanie množstva prepravy ropy územím Slovenskej republiky napriek tomu, že preprava ropy, resp. využívanie prepravnej kapacity slovenského ropovodného systému je do značnej miery ovplyvnená požiadavkami trhu a jej zákazníkov. Spoločnosť vyvíja maximálne úsilie priblížiť sa k celkovej prepravnej kapacite slovenského ropovodu, aktívne vyhľadáva potenciálnych odberateľov, ktorým svojou spoľahlivosťou a bezpečnou prepravou deklaruje svoju pripravenosť vyhovieť ďalším požiadavkám na zvýšenie prepravy. Orientácia na core business, t. j. prepravu a skladovanie ropy, predurčuje našu spoločnosť na zvyšovanie skladovacích kapacít v dôsledku narastajúceho záujmu o túto službu, keďže naším cieľom je poskytovať kvalitné služby skladovania a naplňovať požiadavky klientov.

Neoddeliteľnou súčasťou strategického rozvoja spoločnosti aj v nasledujúcich rokoch je preto pokračovať v investíciách súvisiacich s rozširovaním skladovacích kapacít, s výstavbou nových meracích staníc ropy, schopných kvalitne a spoľahlivo merať množstvo a fyzikálne vlastnosti ropy v súlade s platnou legislatívou, s modernizáciou riadiaceho a informačného systému ropovodu (monitorovacie systémy, ochrana trasy ropovodu) a so zvyšovaním bezpečnosti a plynulosti prevádzky ropovodného systému.

10 FUTURE DEVELOPMENT OF THE COMPANY

TRANSPETROL, a. s., has a unique position as the operator of the Slovak oil pipeline system. With regard to the strategic position, the company has several goals that are important from the point of view of environmental protection, safe and smooth operation of the oil pipeline system, preservation of Slovakia's important position in the market of oil transport and storage, as well as the company's development itself.

The main priority of TRANSPETROL, a. s. is to continue with the provision of high-quality oil transport and storage services in the next period without compromising Slovakia's ecological stability and threatening human health and safety. As the company respects and takes seriously its impact on the environment, its activities will continue to contribute to the protection of the environment, in particular through the use of state-of-the-art technical and technological solutions, improving the management and information system of the pipeline as well as streamlining its operations.

The long-term goal of TRANSPETROL, a. s. is the utilization of the transport capacity of the Slovak oil pipeline system. However, it should also be noted that the transport capacity is largely influenced by the requirements of the market and customers. The company is making every effort to utilize the overall transport capacity of the Slovak oil pipeline by actively seeking out potential customers. Customers can rely on the company's reliability and safe transport as it meets the strictest criteria. Thanks to core-business orientation (transportation and storage of oil), our company is ready to increase its storage capacity taking into account increasing interest in this service. Our goal is to provide quality storage services and meet customer requirements.

An integral mission of the company's strategic development in the coming years is therefore to continue expanding storage capacities, the construction of new measuring stations for oil which would be capable of measuring the quantity and physical properties of crude oil in accordance with applicable legislation, modernizing the pipeline management and information system (monitoring systems, pipeline route protection) and increasing the safety and continuity of the pipeline system.



Ekonomické výsledky za rok 2018
Economic Results for 2018

11 EKONOMICKÉ VÝSLEDKY ZA ROK 2018

Hospodársky výsledok (v eurách)

	2014	2015	2016	2017	2018
Výnosy celkom	50 193 354	56 186 981	54 948 711	58 541 984	57 923 792
Náklady celkom	40 771 062	46 631 430	48 591 289	52 345 289	51 783 277
Účtovný zisk pred zdanením	9 422 292	9 555 551	6 357 422	6 196 695	6 140 515

Rozhodujúce finančné ukazovatele (v eurách)

	2014	2015	2016	2017	2018
Zisk po zdanení	6 958 145	7 130 143	4 607 650	3 611 811	4 051 322
Celkové aktíva	355 825 453	352 709 391	345 464 583	356 014 996	366 360 932
Vlastné imanie	317 725 020	317 512 575	314 845 858	318 240 540	322 044 087
Rentabilita aktív (ROA) v %	1,96	2,02	1,33	1,01	1,11
Rentabilita vlast. imania (ROE) v %	2,19	2,25	1,46	1,13	1,26

Výnosy (v eurách)

	2014	2015	2016	2017	2018
Tržby z predaja služieb	47 893 241	53 663 260	52 738 339	55 915 904	56 374 027
Tržby z predaja dlhodobého majetku a materiálu	610 381	872 503	768 168	515 593	73 676
Ostatné výnosy z hospodárskej činnosti	1 225 105	1 154 053	1 190 563	1 229 507	1 112 596
Tržby z predaja tovaru a aktivácia služieb	-	52 492	78 926	87 255	89 614
VÝNOSY Z HOSPODÁRSKEJ ČINNOSTI SPOLU	49 728 727	55 742 308	54 775 996	57 748 259	57 649 913
Výnosy z dlhodobého finančného majetku	364 694	411 342	168 026	793 158	273 155
Výnosy z predaja cenných papierov a podielov	-	-	-	-	-
Výnosové úroky	97 152	31 250	1 016	328	338
Kurzové zisky	2 781	2 081	3 673	239	386
Ostatné výnosy z finančnej činnosti	-	-	-	-	-
VÝNOSY Z FINANČNEJ ČINNOSTI SPOLU	464 627	444 673	172 715	793 725	273 879
V Ý N O S Y C E L K O M	50 193 354	56 186 981	54 948 711	58 541 984	57 923 792

11 ECONOMIC RESULTS FOR 2018

Economic result (in EUR)

	2014	2015	2016	2017	2018
Total revenues	50,193,354	56,186,981	54,948,711	58,541,984	57,923,792
Total costs	40,771,062	46,631,430	48,591,289	52,345,289	51,783,277
Profit before tax	9,422,292	9,555,551	6,357,422	6,196,695	6,140,515

Critical financial indicators (in EUR)

	2014	2015	2016	2017	2018
Profit after tax	6,958,145	7,130,143	4,607,650	3,611,811	4,051,322
Total assets	355,825,453	352,709,391	345,464,583	356,014,996	366,360,932
Equity	317,725,020	317,512,575	314,845,858	318,240,540	322,044,087
Return on assets (ROA) %	1.96	2.02	1.33	1.01	1.11
Return on equity (ROE) %	2.19	2.25	1.46	1.13	1.26

Revenues (in EUR)

	2014	2015	2016	2017	2018
Revenues from services	47,893,241	53,663,260	52,738,339	55,915,904	56,374,027
Sale of fixed assets and raw material	610,381	872,503	768,168	515,593	73,676
Other revenues from operations	1,225,105	1,154,053	1,190,563	1,229,507	1,112,596
Revenues from sale of goods and activation of services	-	52,492	78,926	87,255	89,614
TOTAL REVENUES FROM OPERATIONS	49,728,727	55,742,308	54,775,996	57,748,259	57,649,913
Revenues from non current financial assets	364,694	411,342	168,026	793,158	273,155
Revenues from sale of securities and shares	-	-	-	-	-
Interest income	97,152	31,250	1,016	328	338
Exchange rate gains	2,781	2,081	3,673	239	386
Other financial revenues	-	-	-	-	-
TOTAL REVENUES FROM FINANCING ACTIVITIES	464,627	444,673	172,715	793,725	273,879
TOTAL REVENUES	50,193,354	56,186,981	54,948,711	58,541,984	57,923,792

11 EKONOMICKÉ VÝSLEDKY ZA ROK 2018

Náklady (v eurách)

	2014	2015	2016	2017	2018
Spotreba materiálu, energie a ostatných neskladovateľných dodávok	5 519 842	5 558 816	5 216 264	5 657 279	6 065 587
Náklady vynaložené na obstaranie predaného tovaru	-	11 938	12 687	13 283	18 447
Opravné položky k zásobám	217 050	81 008	82 069	112 713	-
Služby	11 215 657	10 896 274	10 940 826	10 465 016	11 296 913
Osobné náklady	9 210 854	9 516 113	8 241 620	10 330 715	11 383 342
Odpisy dlhodobého hmotného a nehmotného majetku	12 351 351	17 098 254	17 547 894	16 984 718	17 414 340
Opravné položky k pohľadávkam	-	9 811	-1 607	-160	-
Dane a poplatky	490 013	478 098	335 931	716 821	693 034
Ostatné náklady na hospodársku činnosť	1 770 472	1 707 415	2 683 885	1 679 328	2 042 830
Zostatková cena predaného dlhodobého majetku	173 413	505 957	208 908	126 202	19 750
NÁKLADY NA HOSPODÁRSKU ČINNOSŤ SPOLU	40 948 652	45 863 684	45 268 477	46 085 915	48 934 243
Predané cenné papiere a podiely	-	-	-	-	-
Kurzové straty	5 976	6 043	4 663	2 229	1 522
Opravné položky k finančnému majetku	-189 013	756 500	3 312 470	6 251 664	2 840 497
Ostatné náklady na finančnú činnosť	5 447	5 203	5 679	5 481	7 015
NÁKLADY NA FINANČNÚ ČINNOSŤ SPOLU	-177 590	767 746	3 322 812	6 259 374	2 849 034
N Á K L A D Y C E L K O M	40 771 062	46 631 430	48 591 289	52 345 289	51 783 277

11 ECONOMIC RESULTS FOR 2018

Costs (in EUR)

	2014	2015	2016	2017	2018
Consumption of raw materials, energy and other non - inventory items	5,519,842	5,558,816	5,216,264	5,657,279	6,065,587
Costs for procurement of sold goods	-	11,938	12,687	13,283	18,447
Corrective items for supplies	217,050	81,008	82,069	112,713	-
Services	11,215,657	10,896,274	10,940,826	10,465,016	11,296,913
Personal costs	9,210,854	9,516,113	8,241,620	10,330,715	11,383,342
Depreciation of tangible and intangible assets	12,351,351	17,098,254	17,547,894	16,984,718	17,414,340
Corrective items for supplies	-	9,811	-1,607	-160	-
Taxes and fees	490,013	478,098	335,931	716,821	693,034
Other operating costs	1,770,472	1,707,415	2,683,885	1,679,328	2,042,830
Net book value of non - current assets sold	173,413	505,957	208,908	126,202	19,750
TOTAL COSTS OF OPERATING ACTIVITIES	40,948,652	45,863,684	45,268,477	46,085,915	48,934,243
Costs of financial assets and shares sold	-	-	-	-	-
Foreign exchange losses	5,976	6,043	4,663	2,229	1,522
Value adjustments to financial assets	-189,013	756,500	3,312,470	6 251,664	2,840,497
Other financial costs	5,447	5,203	5,679	5,481	7,015
TOTAL COSTS OF FINANCIAL ACTIVITIES	-177,590	767,746	3,322,812	6,259,374	2,849,034
TOTAL COSTS	40,771,062	46,631,430	48,591,289	52,345,289	51,783,277

11 EKONOMICKÉ VÝSLEDKY ZA ROK 2018

Individuálna súvaha v skrátrenom rozsahu (v eurách)

	2014	2015	2016	2017	2018
	Netto	Netto	Netto	Netto	Netto
SPOLU MAJETOK	355 825 453	352 709 391	345 464 583	356 014 996	366 360 932
Neobežný majetok	324 094 596	325 620 234	311 327 138	310 734 752	324 184 977
Dlhodobý nehmotný majetok	12 005 714	11 388 890	10 024 991	10 354 592	12 394 551
Dlhodobý hmotný majetok	231 309 475	233 641 283	227 850 428	227 917 843	241 454 069
Dlhodobý finančný majetok	80 779 407	80 590 061	73 451 719	72 462 317	70 336 357
Obežný majetok	30 303 270	25 429 169	32 333 777	43 653 464	40 408 243
Zásoby	1 864 174	1 407 254	1 296 530	1 167 253	1 076 162
Krátkodobé pohľadávky	6 660 904	3 969 180	10 052 907	4 916 483	7 378 563
Finančné účty	21 778 192	20 052 735	20 984 340	37 569 728	31 953 518
Časové rozlíšenie	1 427 587	1 659 988	1 803 668	1 626 780	1 767 712
SPOLU VLASTNÉ IMANIE					
A ZÁVÄZKY	355 825 453	352 709 391	345 464 583	356 014 996	366 360 932
Vlastné imanie	317 725 020	317 512 575	314 845 858	318 240 540	322 044 087
Základné imanie	130 850 748	130 850 748	231 860 090	231 860 090	245 867 958
Kapitálové fondy	9 985 055	9 985 055	9 985 055	9 985 055	9 985 055
Fondy zo zisku	150 532 394	150 372 187	49 218 621	49 157 732	51 853 378
Výsledok hospodárenia v minulých rokoch	19 398 678	19 174 442	19 174 442	23 625 852	10 286 374
Výsledok hospodárenia za účtovné obdobie (+/-)	6 958 145	7 130 143	4 607 650	3 611 811	4 051 322
Závazky	35 661 959	30 736 982	26 563 079	34 178 360	41 340 818
Dlhodobé a krátkodobé rezervy	1 651 881	1 166 046	872 832	1 060 798	1 577 728
Dlhodobé záväzky	16 233 386	17 047 464	18 043 141	19 695 779	21 281 991
Krátkodobé záväzky	17 776 692	12 523 472	7 647 106	13 421 783	18 481 099
Časové rozlíšenie	2 438 474	4 459 834	4 055 646	3 596 096	2 976 027

11 ECONOMIC RESULTS FOR 2018

Individual short - form balance sheet (in EUR)

	2014	2015	2016	2017	2018
	Netto	Netto	Netto	Netto	Netto
TOTAL ASSETS	355,825,453	352,709,391	345,464,583	356,014,996	366,360,932
Non - current assets	324,094,596	325,620,234	311,327,138	310,734,752	324,184,977
Intangible assets	12,005,714	11,388,890	10,024,991	10,354,592	12,394,551
Tangible assets	231,309,475	233,641,283	227,850,428	227,917,843	241,454,069
Financial assets	80,779,407	80,590,061	73,451,719	72,462,317	70,336,357
Current assets	30,303,270	25,429,169	32,333,777	43,653,464	40,408,243
Inventory	1,864,174	1,407,254	1,296,530	1,167,253	1,076,162
Receivables	6,660,904	3,969,180	10,052,907	4,916,483	7,378,563
Financial accounts	21,778,192	20,052,735	20,984,340	37,569,728	31,953,518
Accruals	1,427,587	1,659,988	1,803,668	1,626,780	1,767,712
TOTAL EQUITY AND LIABILITIES	355,825,453	352,709,391	345,464,583	356,014,996	366,360,932
Total equity	317,725,020	317,512,575	314,845,858	318,240,540	322,044,087
Share capital	130,850,748	130,850,748	231,860,090	231,860,090	245,867,958
Capital funds	9,985,055	9,985,055	9,985,055	9,985,055	9,985,055
Profit reserves	150,532,394	150,372,187	49,218,621	49,157,732	51,853,378
Retained earnings from the past	19,398,678	19,174,442	19,174,442	23,625,852	10,286,374
Net income/loss for fiscal period (+/-)	6,958,145	7,130,143	4,607,650	3,611,811	4,051,322
Liabilities	35,661,959	30,736,982	26,563,079	34,178,360	41,340,818
Non - current and current reserves	1,651,881	1,166,046	872,832	1,060,798	1,577,728
Non - current liabilities	16,233,386	17,047,464	18,043,141	19,695,779	21,281,991
Current liabilities	17,776,692	12,523,472	7,647,106	13,421,783	18,481,099
Accruals	2,438,474	4,459,834	4,055,646	3,596,096	2,976,027

11 EKONOMICKÉ VÝSLEDKY ZA ROK 2018

Individuálny výkaz ziskov a strát v skrátrenom rozsahu (v eurách)

	2014	2015	2016	2017	2018
<i>Tržby z predaja služieb, tovaru, aktivácia</i>	47 893 241	53 715 752	52 817 265	56 003 159	56 463 641
Spotreba materiálu, energie, tovaru a opravné položky k zásobám	5 736 892	5 651 762	5 311 020	5 783 275	6 084 034
Služby	11 215 657	10 896 274	10 940 826	10 465 016	11 296 913
Osobné náklady	9 210 854	9 516 113	8 241 620	10 330 715	11 383 342
Dane a poplatky	490 013	478 098	335 931	716 821	693 034
Odpisy DNM a DHM	12 351 351	17 098 254	17 547 894	16 984 718	17 414 340
<i>Tržby z predaja DM a materiálu</i>	610 381	872 503	768 168	515 593	73 676
Zostatková cena predaného dlhodobého majetku a materiálu	173 413	505 957	208 908	126 202	19 750
Tvorba a zúčtovanie opravných položiek k pohľadávkam	-	9 811	-1 607	-160	-
<i>Ostatné výnosy z hospodárskej činnosti</i>	1 225 105	1 154 053	1 190 563	1 229 507	1 112 596
Ostatné náklady na hospodársku činnosť	1 770 472	1 707 415	2 683 885	1 679 328	2 042 830
Výsledok hospodárenia z hospodárskej činnosti	8 780 075	9 878 624	9 507 519	11 662 344	8 715 670
<i>Predané cenné papiere a podiely</i>	-	-	-	-	-
<i>Výnosy z dlhodobého finančného majetku</i>	364 694	411 342	168 026	793 158	273 155
<i>Výnosy z precenenia CP a výnosy z derivátových operácií</i>	-	-	-	-	-
<i>Výnosové úroky</i>	97 152	31 250	1 016	328	338
<i>Nákladové úroky</i>	-	-	-	-	-
<i>Ostatné výnosy z finančnej činnosti</i>	2 781	2 081	3 673	239	386
<i>Ostatné náklady na finančnú činnosť</i>	11 423	11 246	10 342	7 710	8 537
<i>Opravné položky k finančnému majetku</i>	-189 013	756 500	3 312 470	6 251 664	2 840 497
Výsledok hospodárenia z finančnej činnosti	642 217	-323 073	-3 150 097	-5 465 649	-2 575 155
Daň z príjmov z bežnej činnosti	2 464 147	2 425 408	1 749 772	2 584 884	2 089 193
Výsledok hospodárenia za účtovné obdobie	6 958 145	7 130 143	4 607 650	3 611 811	4 051 322

Štatutárny orgán spoločnosti navrhuje rozdeliť zisk za rok 2018 takto:

Nerozdelený zisk z minulých rokov: 3 862 934,89 eur,

Prídel do sociálneho fondu: 188 387,54 eur.

Návrh na rozdelenie zisku nebol do vydania výročnej správy schválený valným zhromaždením. Po 31. decembri 2018 do vydania výročnej správy nenastali také udalosti, ktoré by si vyžadovali vykázanie v účtovnej závierke za rok 2018.

11 ECONOMIC RESULTS FOR 2018

Short individual profit and loss statement (in EUR)

	2014	2015	2016	2017	2018
<i>Revenues from services, goods, activation</i>	47,893,241	53,715,752	52,817,265	56,003,159	56,463,641
Consumption of raw material, energy, goods and corrective items for supplies	5,736,892	5,651,762	5,311,020	5,783,275	6,084,034
Services	11,215,657	10,896,274	10,940,826	10,465,016	11,296,913
Personal costs	9,210,854	9,516,113	8,241,620	10,330,715	11,383,342
Taxes and fees	490,013	478,098	335,931	716,821	693,034
Depreciation of tangible and intangible assets	12,351,351	17,098,254	17,547,894	16,984,718	17,414,340
<i>Sale of non-current assets and material sold</i>	610,381	872,503	768,168	515,593	73,676
Net book value of non-current assets and materials sold	173,413	505,957	208,908	126,202	19,750
Creation and reversal of corrective items to receivables	-	9,811	-1,607	-160	-
<i>Other revenues from operations</i>	1,225,105	1,154,053	1,190,563	1,229,507	1,112,596
Other costs of operations	1,770,472	1,707,415	2,683,885	1,679,328	2,042,830
Income/loss from operating activities	8,780,075	9,878,624	9,507,519	11,662,344	8,715,670
<i>Sold securities and shares</i>	-	-	-	-	-
<i>Revenues from non-current financial assets</i>	364,694	411,342	168,026	793,158	273,155
<i>Revenues from revaluation of securities and revenues from derivative transactions</i>	-	-	-	-	-
<i>Interest income</i>	97,152	31,250	1,016	328	338
<i>Interest expense</i>	-	-	-	-	-
<i>Other financial revenues</i>	2,781	2,081	3,673	239	386
<i>Other financial costs</i>	11,423	11,246	10,342	7,710	8,537
<i>Corrective items for financial assets</i>	-189,013	756,500	3,312,470	6,251,664	2,840,497
Income/loss from financing activities	642,217	-323,073	-3,150,097	-5,465,649	-2,575,155
Income tax on ordinary activities	2,464,147	2,425,408	1,749,772	2,584,884	2,089,193
Income/loss for accounting period	6,958,145	7,130,143	4,607,650	3,611,811	4,051,322

The Company's statutory proposes to distribute the profit of the 2018 as it follows:

Transfer to retained earnings: EUR 3,862,934.89

Appropriation to the social fund EUR 188,387.54

By the date of the annual report preparation, the proposal for the distribution of 2018 profit has not yet been approved by General Assembly. After 31 December no significant events have occurred that would require recognition in the 2018 financial statements.


Účtovná zázvierka
k 31. decembru 2018




12 ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2018

UZPODV14_1		ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA		podnikateľov v podvojnom účtovníctve	
Úč POD		zostavená k 31.12.2018			
<p>Číselné údaje sa zarovnávajú vpravo, ostatné údaje sa píšú zľava. Nevyplnené riadky sa ponechávajú prázdne. Údaje sa vypĺňajú paličkovým písmom (podľa tohto vzoru), písacím strojom alebo tlačiarňou, a to čiernou alebo tmavomodrou farbou. Á Ā B Ć D Ě F G H Í J K L M N O P Q R Š T Ů V X Ý Ž 0 1 2 3 4 5 6 7 8 9</p>					
Daňové identifikačné číslo	Účtovná závierka	Účtovná jednotka	Mesiac Rok		
2020403715	X riadna	malá	Za obdobie	od	1 2 0 1 8
IČO	mimoriadna	X veľká		do	1 2 2 0 1 8
31341977	priebežná	(vyznačí sa x)	Bezprostredne predchádzajúce obdobie	od	1 2 0 1 7
SK NACE				do	1 2 2 0 1 7
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					
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:			
22. 3. 2019	. . 20				
Záznamy daňového úradu					
<div style="border: 1px solid black; height: 100px; width: 100%;"></div>					
Miesto pre evidenčné číslo			Odtlačok prezentačnej pečiatky daňového úradu		
MF SR č. 18009/2014		Tlačivo vytlačené z internetu		Strana 1	


12 ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2018

UZPODV14_2		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		Netto 2		Netto 3		
			Brutto - časť 1		Korekcia - časť 2				
	SPOLU MAJETOK r. 02 + r. 33 + r. 74	01	6 8 7 8 0 9 5 3 0		3 6 6 3 6 0 9 3 2				
			3 2 1 4 4 8 5 9 8				3 5 6 0 1 4 9 9 6		
A.	Neobežný majetok r. 03 + r. 11 + r. 21	02	6 4 4 2 7 6 4 1 8		3 2 4 1 8 4 9 7 7				
			3 2 0 0 9 1 4 4 1				3 1 0 7 3 4 7 5 2		
A.I.	Dlhodobý nehmotný majetok súčet (r. 04 až r. 10)	03	3 2 1 3 9 6 3 2		1 2 3 9 4 5 5 1				
			1 9 7 4 5 0 8 1				1 0 3 5 4 5 9 2		
A.I.1.	Aktivované náklady na vývoj (012) - /072, 091A/	04							
	2. Softvér (013) - /073, 091A/	05	2 4 2 8 2 0 0 4		6 5 1 5 9 1 9				
			1 7 7 6 6 0 8 5				6 4 6 6 9 1 9		
	3. Oceniteľné práva (014) - /074, 091A/	06							
	4. Goodwill (015) - /075, 091A/	07							
	5. Ostatný dlhodobý nehmotný majetok (019, 01X) - /079, 07X, 091A/	08	1 9 9 4 2 0 9		4 7 7 6 9 6				
			1 5 1 6 5 1 3				6 5 8 0 3 1		
	6. Obstarávaný dlhodobý nehmotný majetok (041) - /093/	09	5 8 6 3 4 1 9		5 4 0 0 9 3 6				
			4 6 2 4 8 3				3 2 2 9 6 4 2		
	7. Poskytnuté preddávky na dlhodobý nehmotný majetok (051) - /095A/	10							
A.II.	Dlhodobý hmotný majetok súčet (r. 12 až r. 20)	11	5 2 8 3 9 4 2 1 9		2 4 1 4 5 4 0 6 9				
			2 8 6 9 4 0 1 5 0				2 2 7 9 1 7 8 4 3		
A.II.1.	Pozemky (031) - /092A/	12	3 9 2 9 4 2 6		3 9 2 9 4 2 6				
							3 8 7 6 4 2 6		
	2. Stavby (021) - /081, 092A/	13	3 4 9 6 5 6 6 9 3		1 7 5 5 1 7 9 8 7				
			1 7 4 1 3 8 7 0 6				1 7 8 0 6 6 8 5 9		
	3. Samostatné hnuťelné veci a súbory hnuťelných vecí (022) - /082, 092A/	14	1 3 8 3 8 4 8 0 1		2 7 9 5 3 3 5 4				
			1 1 0 4 3 1 4 4 7				2 5 6 8 7 6 2 0		


12 ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2018

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	2	3				
			Brutto - časť 1	Netto 2	Netto 3				
			Korekcia - časť 2						
4.	Pestovateľské celky trvalých porastov (025) - /085, 092A/	15							
5.	Základné stádo a ťažné zvieratá (026) - /086, 092A/	16							
6.	Ostatný dlhodobý hmotný majetok (029, 02X, 032) - /089, 08X, 092A/	17	7 5 9 7 0 2	6 5 9 2 8 8					
			1 0 0 4 1 4		6 8 2 2 8 1				
7.	Obstarávaný dlhodobý hmotný majetok (042) - /094/	18	3 5 2 7 2 1 8 9	3 3 2 1 4 2 5 4					
			2 0 5 7 9 3 5		1 9 0 9 5 1 2 4				
8.	Poskytnuté preddavky na dlhodobý hmotný majetok (052) - /095A/	19	3 9 1 4 0 8	1 7 9 7 6 0					
			2 1 1 6 4 8		5 0 9 5 3 3				
9.	Opravná položka k nadobudnutému majetku (+/- 097) +/- 098	20							
A.III.	Dlhodobý finančný majetok súčet (r. 22 až r. 32)	21	8 3 7 4 2 5 6 7	7 0 3 3 6 3 5 7					
			1 3 4 0 6 2 1 0		7 2 4 6 2 3 1 7				
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 0 9 9 9				
2.	Podielové cenné papiere a podiely s podielovou účasťou okrem v prepojených účtovných jednotkách (062A) - /096A/	23	1 6 5 6 6 1 4	7 6 9 3 7 4					
			8 8 7 2 4 0		1 1 5 9 8 7 1				
3.	Ostatné realizovateľné cenné papiere a podiely (063A) - /096A/	24							
4.	Pôžičky prepojeným účtovným jednotkám (066A) - /096A/	25			3 0 9 1 4 4 7				
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							


12 ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2018

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 2	Netto 3				
			Korekcia - časť 2						
8.	Pôžičky a ostatný dlhodobý finančný majetok so zostatkovou dobou splatnosti najviac jeden rok (066A, 067A, 069A, 06XA) - /096A/	29	5 9 7 6 7 9 8	1 3 5 5 9 8 3					
			4 6 2 0 8 1 5						
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.	Obežný majetok r. 34 + r. 41 + r. 53 + r. 66 + r. 71	33	4 1 7 6 5 4 0 0	4 0 4 0 8 2 4 3					
			1 3 5 7 1 5 7		4 3 6 5 3 4 6 4				
B.I.	Zásoby súčet (r. 35 až r. 40)	34	1 9 0 1 3 8 9	1 0 7 6 1 6 2					
			8 2 5 2 2 7		1 1 6 7 2 5 3				
B.I.1.	Materiál (112, 119, 11X) - /191, 19X/	35	1 8 9 5 3 1 1	1 0 7 0 0 8 4					
			8 2 5 2 2 7		1 1 6 2 5 0 3				
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	6 0 7 8	6 0 7 8					
					4 7 5 0				
6.	Poskytnuté preddávky na zásoby (314A) - /391A/	40							
B.II.	Dlhodobé pohľadávky súčet (r. 42 + r. 46 až r. 52)	41							
B.II.1.	Pohľadávky z obchodného styku súčet (r. 43 až r. 45)	42							


12 ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2018

UZPODv14_5		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 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 podielevej 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 podielevej 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.	Odložená daňová pohľadávka (481A)	52							
B.III.	Krátkodobé pohľadávky súčet (r. 54 + r. 58 až r. 65)	53	7 9 1 0 4 9 3	7 3 7 8 5 6 3	4 9 1 6 4 8 3				
B.III.1.	Pohľadávky z obchodného styku súčet (r. 55 až r. 57)	54	6 7 0 7 8 9 4	6 4 2 7 7 6 2	3 8 7 4 8 0 2				
1.a.	Pohľadávky z obchodného styku voči prepojeným účtovným jednotkám (311A, 312A, 313A, 314A, 315A, 31XA) - /391A/	55	1 4 9 9 9 7 9	1 4 9 9 9 7 9	1 1 7 9 3 5 9				
1.b.	Pohľadávky z obchodného styku v rámci podielevej účasti okrem pohľadávok voči prepojeným účtovným jednotkám (311A, 312A, 313A, 314A, 315A, 31XA) - /391A/	56	2 5 7 4 6	2 5 7 4 6	1 1 1 0 9				


12 ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2018

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			
			1		2		3		4	
			Brutto - časť 1		Netto		Netto		Netto	
		Korekcia - časť 2								
1.c.	Ostatné pohľadávky z obchodného styku (311A, 312A, 313A, 314A, 315A, 31XA) - /391A/	57	5 182 169		4 902 037			2 684 334		
			2 801 32							
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	9 025 22		9 025 22			6 759 85		
8.	Pohľadávky z derivátových operácií (373A, 376A)	64								
9.	Iné pohľadávky (335A, 33XA, 371A, 374A, 375A, 378A) - /391A/	65	3 000 77		4 827 9			3 656 96		
			2 517 98							
B.IV.	Krátkodobý finančný majetok súčet (r. 67 až r. 70)	66								
B.IV.1.	Krátkodobý finančný majetok v prepojených účtovných jednotkách (251A, 253A, 256A, 257A, 25XA) - /291A, 29XA/	67								
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								


12 ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2018

UZPODV14_7		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	3	Netto 3		
B.V.	Finančné účty r. 72 + r. 73	71		3 1 9 5 3 5 1 8	3 1 9 5 3 5 1 8			3 7 5 6 9 7 2 8	
B.V.1.	Peniaze (211, 213, 21X)	72		3 0 1 2 9	3 0 1 2 9			2 7 1 1 4	
2.	Účty v bankách (221A, 22X, +/- 261)	73		3 1 9 2 3 3 8 9	3 1 9 2 3 3 8 9			3 7 5 4 2 6 1 4	
C.	Časové rozlíšenie súčet (r. 75 až r. 78)	74		1 7 6 7 7 1 2	1 7 6 7 7 1 2			1 6 2 6 7 8 0	
C.1.	Náklady budúcich období dlhodobé (381A, 382A)	75		2 7 0 6 2 4	2 7 0 6 2 4			2 8 1 5 5 8	
2.	Náklady budúcich období krátkodobé (381A, 382A)	76		1 4 9 1 9 6 8	1 4 9 1 9 6 8			1 3 4 5 2 0 8	
3.	Prijmy budúcich období dlhodobé (385A)	77							
4.	Prijmy budúcich období krátkodobé (385A)	78		5 1 2 0	5 1 2 0			1 4	
Označenie a	STRANA PASÍV b	Číslo riadku c	Bežné účtovné obdobie 4		Bezprostredne predchádzajúce účtovné obdobie 5				
	SPOLU VLASTNÉ IMANIE A ZÁVÄZKY r. 80 + r. 101 + r. 141	79	3 6 6 3 6 0 9 3 2		3 5 6 0 1 4 9 9 6				
A.	Vlastné imanie r. 81 + r. 85 + r. 86 + r. 87 + r. 90 + r. 93 + r. 97 + r. 100	80	3 2 2 0 4 4 0 8 7		3 1 8 2 4 0 5 4 0				
A.I.	Základné imanie súčet (r. 82 až r. 84)	81	2 4 5 8 6 7 9 5 8		2 3 1 8 6 0 0 9 0				
A.I.1.	Základné imanie (411 alebo +/- 491)	82	2 4 5 8 6 7 9 5 8		2 3 1 8 6 0 0 9 0				
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	4 9 1 7 3 5 9 2		4 6 4 0 0 2 0 1				
A.IV.1.	Zákonný rezervný fond a nedeliteľný fond (417A, 418, 421A, 422)	88	4 9 1 7 3 5 9 2		4 6 4 0 0 2 0 1				
2.	Rezervný fond na vlastné akcie a vlastné podiely (417A, 421A)	89							

12 ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2018

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 7 9 7 8 6	2 7 5 7 5 3 1					
A.V.1.	Štatutárne fondy (423, 42X)	91							
2.	Ostatné fondy (427, 42X)	92	2 6 7 9 7 8 6	2 7 5 7 5 3 1					
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 účastín (+/- 415)	95	- 8 6 5 6 6	- 8 6 5 6 6					
3.	Oceňovacie rozdiely z precenenia pri zlúčení, splynutí a rozdelení (+/- 416)	96							
A.VII.	Výsledok hospodárenia minulých rokov r. 98 + r. 99	97	1 0 2 8 6 3 7 4	2 3 6 2 5 8 5 2					
A.VII.1.	Nerozdelený zisk minulých rokov (428)	98	1 0 2 8 6 3 7 4	2 3 6 2 5 8 5 2					
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	4 0 5 1 3 2 2	3 6 1 1 8 1 1					
B.	Záväzky r. 102 + r. 118 + r. 121 + r. 122 + r. 136 + r. 139 + r. 140	101	4 1 3 4 0 8 1 8	3 4 1 7 8 3 6 0					
B.I.	Dlhodobé záväzky súčet (r. 103 + r. 107 až r. 117)	102	2 1 2 8 1 9 9 1	1 9 6 9 5 7 7 9					
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 8 4 2 0 8	1 3 6 8 6 6 1					
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	2 3 4 1 2 4	2 1 7 9 3 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 8 7 6 3 6 5 9	1 8 1 0 9 1 8 2					

12 ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2018

UZPODV14_9		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	Bežné účtovné obdobie 4	Bezprostredne predchádzajúce účtovné obdobie 5	Bezprostredne predchádzajúce účtovné obdobie 5			
B.II.	Dlhodobé rezervy r. 119 + r. 120	118	1 5 2 4 3 3	1 5 2 4 3 3	1 5 2 4 3 3	1 5 2 4 3 3			
B.II.1.	Zákonné rezervy (451A)	119							
	2. Ostatné rezervy (459A, 45XA)	120	1 5 2 4 3 3	1 5 2 4 3 3	1 5 2 4 3 3	1 5 2 4 3 3			
B.III.	Dlhodobé bankové úvery (461A, 46XA)	121							
B.IV.	Krátkodobé záväzky súčet (r. 123 + r. 127 až r. 135)	122	1 8 4 8 1 0 9 9	1 8 4 8 1 0 9 9	1 3 4 2 1 7 8 3	1 3 4 2 1 7 8 3			
B.IV.1.	Záväzky z obchodného styku súčet (r. 124 až r. 126)	123	1 7 4 3 2 1 7 7	1 7 4 3 2 1 7 7	1 1 9 5 5 6 3 8	1 1 9 5 5 6 3 8			
1.a.	Záväzky z obchodného styku voči prepojeným účtovným jednotkám (321A, 322A, 324A, 325A, 326A, 32XA, 475A, 476A, 478A, 47XA)	124	2 1 6 0 0	2 1 6 0 0	2 1 6 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 2 8 9	1 4 2 8 9	1 1 4 9 3	1 1 4 9 3			
1.c.	Ostatné záväzky z obchodného styku (321A, 322A, 324A, 325A, 326A, 32XA, 475A, 476A, 478A, 47XA)	126	1 7 3 9 6 2 8 8	1 7 3 9 6 2 8 8	1 1 9 2 2 5 4 5	1 1 9 2 2 5 4 5			
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	3 8 9 2 0 0	3 8 9 2 0 0	5 0 3 6 2 2	5 0 3 6 2 2			
7.	Záväzky zo sociálneho poistenia (336A)	132	2 6 6 9 3 4	2 6 6 9 3 4	3 0 1 8 4 8	3 0 1 8 4 8			
8.	Daňové záväzky a dotácie (341, 342, 343, 345, 346, 347, 34X)	133	2 7 6 1 2 8	2 7 6 1 2 8	4 5 6 7 3 7	4 5 6 7 3 7			
9.	Záväzky z derivátových operácií (373A, 377A)	134							
10.	Iné záväzky (372A, 379A, 474A, 475A, 479A, 47XA)	135	1 1 6 6 6 0	1 1 6 6 6 0	2 0 3 9 3 8	2 0 3 9 3 8			
B.V.	Krátkodobé rezervy r. 137 + r. 138	136	1 4 2 5 2 9 5	1 4 2 5 2 9 5	9 0 8 3 6 5	9 0 8 3 6 5			
B.V.1.	Zákonné rezervy (323A, 451A)	137	3 9 1 4 0 4	3 9 1 4 0 4	3 8 9 3 7 6	3 8 9 3 7 6			
	2. Ostatné rezervy (323A, 32X, 459A, 45XA)	138	1 0 3 3 8 9 1	1 0 3 3 8 9 1	5 1 8 9 8 9	5 1 8 9 8 9			
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 9 7 6 0 2 7	2 9 7 6 0 2 7	3 5 9 6 0 9 6	3 5 9 6 0 9 6			
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 4 5 6 9	2 4 3 4 5 6 9	3 0 0 0 8 2 4	3 0 0 0 8 2 4			
	4. Výnosy budúcich období krátkodobé (384A)	145	5 4 1 4 5 8	5 4 1 4 5 8	5 9 5 2 7 2	5 9 5 2 7 2			

12 ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2018

UZPODV14_10
 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
*	Čistý obrat (časť účt. tr. 6 podľa zákona)	01	5 7 5 9 0 5 4 8	5 7 6 8 4 9 2 6
**	Výnosy z hospodárskej činnosti spolu súčet (r. 03 až r. 09)	02	5 7 6 4 9 9 1 3	5 7 7 4 8 2 5 9
I.	Tržby z predaja tovaru (604, 607)	03	2 9 9 1 1	2 3 5 9 4
II.	Tržby z predaja vlastných výrobkov (601)	04		
III.	Tržby z predaja služieb (602, 606)	05	5 6 3 7 4 0 2 7	5 5 9 1 5 9 0 4
IV.	Zmeny stavu vnútroorganizačných zásob (+/-) (účtová skupina 61)	06		
V.	Aktivácia (účtová skupina 62)	07	5 9 7 0 3	6 3 6 6 1
VI.	Tržby z predaja dlhodobého nehmotného majetku, dlhodobého hmotného majetku a materiálu (641, 642)	08	7 3 6 7 6	5 1 5 5 9 3
VII.	Ostatné výnosy z hospodárskej činnosti (644, 645, 646, 648, 655, 657)	09	1 1 1 2 5 9 6	1 2 2 9 5 0 7
**	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	4 8 9 3 4 2 4 3	4 6 0 8 5 9 1 5
A.	Náklady vynaložené na obstaranie predaného tovaru (504, 507)	11	1 8 4 4 7	1 3 2 8 3
B.	Spotreba materiálu, energie a ostatných neskladovateľných dodávok (501, 502, 503)	12	6 0 6 5 5 8 7	5 6 5 7 2 7 9
C.	Opravné položky k zásobám (+/-) (505)	13		1 1 2 7 1 3
D.	Služby (účtová skupina 51)	14	1 1 2 9 6 9 1 3	1 0 4 6 5 0 1 6
E.	Osobné náklady (r. 16 až r. 19)	15	1 1 3 8 3 3 4 2	1 0 3 3 0 7 1 5
E.1.	Mzdové náklady (521, 522)	16	7 6 5 0 3 8 8	6 8 8 1 0 2 9
2.	Odmeny členom orgánov spoločnosti a družstva (523)	17	2 4 7 8 6 5	2 7 5 9 6 9
3.	Náklady na sociálne poistenie (524, 525, 526)	18	2 9 9 2 5 9 4	2 7 2 0 3 1 2
4.	Sociálne náklady (527, 528)	19	4 9 2 4 9 5	4 5 3 4 0 5
F.	Dane a poplatky (účtová skupina 53)	20	6 9 3 0 3 4	7 1 6 8 2 1
G.	Odpisy a opravné položky k dlhodobému nehmotnému majetku a dlhodobému hmotnému majetku (r. 22 + r. 23)	21	1 7 4 1 4 3 4 0	1 6 9 8 4 7 1 8
G.1.	Odpisy dlhodobého nehmotného majetku a dlhodobého hmotného majetku (551)	22	1 7 8 0 4 5 1 8	1 7 4 3 9 8 4 0
2.	Opravné položky k dlhodobému nehmotnému majetku a dlhodobému hmotnému majetku (+/-) (553)	23	- 3 9 0 1 7 8	- 4 5 5 1 2 2
H.	Zostatková cena predaného dlhodobého majetku a predaného materiálu (541, 542)	24	1 9 7 5 0	1 2 6 2 0 2
I.	Opravné položky k pohľadávkam (+/-) (547)	25		- 1 6 0
J.	Ostatné náklady na hospodársku činnosť (543, 544, 545, 546, 548, 549, 555, 557)	26	2 0 4 2 8 3 0	1 6 7 9 3 2 8
***	Výsledok hospodárenia z hospodárskej činnosti (+/-) (r. 02 - r. 10)	27	8 7 1 5 6 7 0	1 1 6 6 2 3 4 4

12 ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2018

UZPODV14_11
Výkaz ziskov a strát **DIČ 2 0 2 0 4 0 3 7 1 5** **IČO 3 1 3 4 1 9 7 7** 

Ozna- enie a	Text b	Číslo riadku c	Skutočnosť	
			bežné účtovné obdobie	bezprostredne predchádzajúce účtovné obdobie
			1	2
*	Pridaná hodnota (r. 03 + r. 04 + r. 05 + r. 06 + r. 07) - (r. 11 + r. 12 + r. 13 + r. 14)	28	3 9 0 8 2 6 9 4	3 9 7 5 4 8 6 8
**	Výnosy z finančnej činnosti spolu r. 30 + r. 31 + r. 35 + r. 39 + r. 42 + r. 43 + r. 44	29	2 7 3 8 7 9	7 9 3 7 2 5
VIII.	Tržby z predaja cenných papierov a podielov (661)	30		
IX.	Výnosy z dlhodobého finančného majetku súčet (r. 32 až r. 34)	31	2 7 3 1 5 5	7 9 3 1 5 8
IX.1.	Výnosy z cenných papierov a podielov od prepojených účtovných jednotiek (665A)	32		
2.	Výnosy z cenných papierov a podielov v podielovej účasti okrem výnosov prepojených účtovných jednotiek (665A)	33	2 7 3 1 5 5	7 9 3 1 5 8
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	3 3 8	3 2 8
XI.1.	Výnosové úroky od prepojených účtovných jednotiek (662A)	40		
2.	Ostatné výnosové úroky (662A)	41	3 3 8	3 2 8
XII.	Kurzové zisky (663)	42	3 8 6	2 3 9
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	2 8 4 9 0 3 4	6 2 5 9 3 7 4
K.	Predané cenné papiere a podiely (561)	46		
L.	Náklady na krátkodobý finančný majetok (566)	47		
M.	Opravné položky k finančnému majetku (+/-) (565)	48	2 8 4 0 4 9 7	6 2 5 1 6 6 4
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 5 2 2	2 2 2 9
P.	Náklady na precenenie cenných papierov a náklady na derivátové operácie (564, 567)	53		
Q.	Ostatné náklady na finančnú činnosť (568, 569)	54	7 0 1 5	5 4 8 1

12 ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2018

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	- 2 5 7 5 1 5 5	- 5 4 6 5 6 4 9			
****	Výsledok hospodárenia za účtovné obdobie pred zdanením (+/-) (r. 27 + r. 55)	56	6 1 4 0 5 1 5	6 1 9 6 6 9 5			
R.	Daň z príjmov (r. 58 + r. 59)	57	2 0 8 9 1 9 3	2 5 8 4 8 8 4			
R.1.	Daň z príjmov splatná (591, 595)	58	1 4 3 4 7 1 5	1 2 9 0 9 1 9			
2.	Daň z príjmov odložená (+/-) (592)	59	6 5 4 4 7 8	1 2 9 3 9 6 5			
S.	Prevod podielov na výsledku hospodárenia spoločníkom (+/- 596)	60					
****	Výsledok hospodárenia za účtovné obdobie po zdanení (+/-) (r. 56 - r. 57 - r. 60)	61	4 0 5 1 3 2 2	3 6 1 1 8 1 1			

12 ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2018

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

1

IČO: 31 341 977
DIČ: 2020403715

Poznámky k účtovnej závierke zostavenej k 31. decembru 2018

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 zmlouvou 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 ropovodom 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 28.6.2018 účtovnú závierku Spoločnosti za predchádzajúce účtovné obdobie.

4. Právny dôvod na zostavenie účtovnej závierky

Účtovná závierka Spoločnosti k 31. decembru 2018 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 2018 do 31. decembra 2018.

12 ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2018

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

2

IČO: 31 341 977
DIČ: 2020403715

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 31.12.2018	Stav k 31.12.2017
Priemerný prepočítaný počet zamestnancov	296	296
Stav zamestnancov ku dňu, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka, z toho:	298	297
<i>počet vedúcich zamestnancov</i>	48	47

7. Dátum schválenia audítora Spoločnosti

Valné zhromaždenie Spoločnosti schválilo dňa 15.10.2018 spoločnosť PricewaterhouseCoopers Slovensko, s.r.o. ako audítora účtovnej závierky za finančný rok končiaci 31. decembra 2018.

8. Orgány a akcionári Spoločnosti

Orgány Spoločnosti

	Stav k 31.12.2018	Stavk 31.12.2017
Predstavenstvo:	Ing. Ivan Krivosudský (predseda) RNDr. Martin Ružinský, PhD. (podpredseda) JUDr. Stanislav Rehuš Ing. Martin Šustr, PhD.	Ing. Ivan Krivosudský (predseda) RNDr. Martin Ružinský, PhD. (podpredseda) JUDr. Stanislav Rehuš Ing. Martin Šustr, PhD.
Dozorná rada	JUDr. Dušan Mach (predseda) Ing. Peter Grófik (podpredseda) JUDr. Milan Valašik Ing. Ľubica Kostovičová Ing. Iveta Gajdácsová Ing. Marek Zálom Ing. Adriana Bujdáková Ing. Eva Jedlovská Ing. Viktor Palko	JUDr. Dušan Mach (predseda) Ing. Peter Grófik (podpredseda) JUDr. Milan Valašik Ing. Ľubica Kostovičová Ing. Iveta Gajdácsová Ing. Marek Zálom Ing. Adriana Bujdáková Ing. Eva Jedlovská Ing. Viktor Palko

12 ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2018

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

3

IČO: 31 341 977
DIČ: 2020403715

Akcionári Spoločnosti

Štruktúra akcionárov Spoločnosti k 31. decembru 2018:

akcionár	Výška podielu na základnom imaní (EUR)	v %	Podiel na hlasovacích právach v %	Iný podiel na ostatných položkách VI ako na ZI v %	Výška príspevku do kapitálových fondov z príspevkov (EUR)
Ministerstvo hospodárstva SR	245 867 958	100	100	0	0
Spolu	245 867 958	100	100	0	0

akcionár	Dátum zmeny	akcionár do dňa zmeny v štruktúre akcionárov	Výška podielu na základnom imaní (EUR)	v %	Podiel na hlasovacích právach v %	Iný podiel na ostatných položkách VI ako na ZI v %	Výška príspevku do kapitálových fondov z príspevkov (EUR)
Ministerstvo hospodárstva SR	28.6.2018		231 860 090	100	100	0	0
Spolu			231 860 090	100	100	0	0

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.

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.

b) Dlhodobý nehmotný a dlhodobý hmotný majetok

Dlhodobý majetok nakupovaný sa oceňuje obstarávacou cenou, ktorá zahŕňa 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 2018 a 2017 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 tarchu účtu 518-Ostatné služby.

12 ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2018

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

4

IČO: 31 341 977
DIČ: 2020403715

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 obstarávacia 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 obstarávacia cena (resp. vlastné náklady) neprevyšuje 1 700 EUR, sa nezaraďuje na účty dlhodobého majetku a odpisuje sa jednorazovo pri uvedení do používania na farchu 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 (technologické 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 účtovnej hodnoty pod úroveň súčasných trhových cien ropy, Spoločnosť odpisuje technologickú náplň v ropovode a nádržiach 999 rokov (do 2012: 30 – 50 rokov).

Spoločnosť v roku 2015 zaradila do používania ropovod Adria v obstarávacej hodnote 9 552 tis. EUR. Na základe skutočnosti, že tento ropovod je v PS 4 (Šahy) napojený na ropovod Družba, prostredníctvom ktorého Spoločnosť zabezpečuje prepravu ropy ďalej k svojim zákazníkom, ako aj na základe skutočnosti, že služby prepravy zákazníkom nie sú viazané na jeden ropovod, a ostatných určujúcich skutočnosti, Spoločnosť zahrmla ropovod Adria do peňazotvornej jednotky transportu ropy.

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.

12 ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2018

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

5

IČO: 31 341 977
DIČ: 2020403715

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

Celkový dopad prehodnotenia doby životnosti na výšku výsledku hospodárenia predstavoval pokles ročných odpisov približne 0,9 mil. EUR.

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 posúdila zníženie hodnoty v pridružených účtovných jednotkách 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 zahŕňa 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 tvoria peňažná hotovosť, zostatky na bankových účtoch a krátkodobý finančný majetok pričom riziko zmeny hodnoty tohto majetku je zanedbateľne nízke.

12 ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2018

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

6

IČO: 31 341 977
DIČ: 2020403715

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 prislúcha. Použitie rezervy sa účtuje na ľarchu vecne príslušného účtu rezerv so súvzťažným zápisom v prospech vecne príslušného účtu záväzkov. Rozpustenie nepotrebných rezerv alebo jej častí 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.

12 ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2018

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

7

IČO: 31 341 977
DIČ: 2020403715

m) Odložená daň z príjmu

Odložená daň z príjmu vyplýva z:

- rozdielov medzi účtovnou hodnotou majetku a účtovnou hodnotou záväzkov vykázanou v súvahe a ich daňovou základňou,
- možnosti umorovať daňovú stratu v budúcnosti, pod ktorou sa rozumie možnosť odpočítať daňovú stratu od základu dane v budúcnosti,
- 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 vyrovnáť voči budúcemu základu dane.

Prí 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) Cudzia 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.

IČO: 31 341 977
DIČ: 2020403715

8

Poznámky Úč POD 3-01
TRANSPETROL a.s.

III. INFORMÁCIE, KTORÉ DOPLNĽUJÚ A VYSVETLJUJÚ POLOŽKY SÚVAHY

AKTÍVA

1. Dlhodobý nehmotný majetok

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

	Aktivované náklady na vývoj	Softvér	Oceniteľné práva	Goodwill	Ostatný DNM	Obstarávaný DNM	Poskytnuté preddavky na DNM	Spolu
Dlhodobý nehmotný majetok								
Prvotné ocenenie	0	21 512 220	0	0	1 994 209	3 692 125	0	27 198 554
Stav k 1.1.2018	0	0	0	0	0	4 941 077	0	4 941 077
Prírastky	0	0	0	0	0	0	0	0
Úbytky	0	2 769 784	0	0	0	-2 769 784	0	0
Presuny	0	0	0	0	0	0	0	0
Stav k 31.12.2018	0	24 282 004	0	0	1 994 209	5 863 419	0	32 139 632
Oprávky								
Stav k 1.1.2018	0	14 803 266	0	0	1 336 178	0	0	16 139 444
Prírastky	0	2 829 182	0	0	180 335	0	0	3 009 517
Úbytky	0	0	0	0	0	0	0	0
Presuny	0	0	0	0	0	0	0	0
Stav k 31.12.2018	0	17 632 448	0	0	1 516 513	0	0	19 148 961
Opravné položky								
Stav k 1.1.2018	0	242 035	0	0	0	462 483	0	704 518
Prírastky	0	0	0	0	0	0	0	0
Úbytky	0	108 399	0	0	0	0	0	108 399
Presuny	0	0	0	0	0	0	0	0
Stav k 31.12.2018	0	133 637	0	0	0	462 483	0	596 120
Zostatková hodnota								
Stav k 1.1.2018	0	6 466 919	0	0	658 031	3 229 642	0	10 354 592
Stav k 31.12.2018	0	6 515 919	0	0	477 686	5 400 936	0	12 394 551

12 ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2018

Poznámky Úč POD 3-01
TRANSPETROL a.s.

9

IČO: 31 341 977
DIČ: 2020403715

Informácie za predchádzajúce účtovné obdobie sú uvedené v nasledujúcej tabuľke:

Dlhodobý nehmotný majetok	Aktivované náklady na vývoj			Softvér	Oceniteľné práva	Goodwill	Ostatný DNM	Obstarávaný DNM	Poskytnuté preddavky na DNM	Spolu
	Prvotné ocenenie	Prírastky	Úbytky							
Stav k 1.1.2017	0	20 395 430	0	0	1 994 604	0	1 718 065	0	0	24 108 099
Prírastky	0	0	0	0	0	0	3 090 850	0	0	3 090 850
Úbytky	0	0	0	0	395	0	0	0	0	395
Presuny	0	1 116 790	0	0	0	0	-1 116 790	0	0	0
Stav k 31.12.2017	0	21 512 220	0	0	1 994 209	0	3 692 125	0	0	27 198 554
Oprávky	0	12 102 856	0	0	1 156 238	0	0	0	0	13 259 094
Stav k 1.1.2017	0	2 700 410	0	0	180 335	0	1 880 745	0	0	2 880 745
Prírastky	0	0	0	0	395	0	0	0	0	395
Úbytky	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Presuny	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Stav k 31.12.2017	0	14 803 266	0	0	1 336 178	0	462 483	0	0	16 139 444
Opravné položky	0	361 531	0	0	0	0	462 483	0	0	824 014
Stav k 1.1.2017	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Prírastky	0	119 496	0	0	0	0	0	0	0	119 496
Úbytky	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Presuny	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Stav k 31.12.2017	0	242 035	0	0	0	0	462 483	0	0	704 518
Zostatková hodnota	0	7 931 043	0	0	838 366	0	1 255 582	0	0	10 024 991
Stav k 1.1.2017	0	6 466 919	0	0	658 031	0	3 229 642	0	0	10 354 592
Stav k 31.12.2017	0	6 466 919	0	0	658 031	0	3 229 642	0	0	10 354 592

K 31. decembru 2018 a 2017 nebolo na dlhodobý nehmotný majetok zriadené záložné právo v prospech tretích osôb. Všetky nehmotné aktíva boli obstarané externe, žiadny dlhodobý nehmotný majetok nebol vytvorený vlastnou činnosťou. K 31. decembru 2018 a 2017 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 2018 čiastku 0 EUR (2017: 0 EUR).

Dlhodobý nehmotný majetok k 31.12.2018 nie je poistený (k 31.12.2017 nie je poistený).

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

10

IČO: 31 341 977
DIČ: 2020403715

2. Dlhodobý hmotný majetok

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

Dlhodobý hmotný majetok	Pozemky	Stavby	Samostatné hmotné veci		Pestovateľské celky trvalých porastov	Základné stádo a ťažné zvieratá	Ostatný DHM	Obstarávaný DHM	Poskytnuté preddavky na DHM	Spolu
			hnutelných vecí	hnutelne						
Prvotné ocenenie										
Stav k 1.1.2018	3 876 426	346 264 816	129 807 836	0	0	0	759 702	21 090 459	721 181	502 520 420
Prírastky	0	0	0	0	0	0	0	28 398 972	0	28 398 972
Úbytky	0	1 338 470	856 929	0	0	0	0	0	329 773	2 525 172
Presuny	53 000	4 730 347	9 433 895	0	0	0	0	-14 217 242	0	0
Stav k 31.12.2018	3 929 426	349 656 693	138 384 801	0	0	0	759 702	35 272 189	391 408	528 394 219
Oprávky										
Stav k 1.1.2018	0	163 703 102	102 223 607	0	0	0	77 421	0	0	266 004 130
Prírastky	0	7 316 278	7 498 726	0	0	0	22 993	0	0	14 837 996
Úbytky	0	1 338 519	880 125	0	0	0	0	0	0	2 218 644
Presuny	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Stav k 31.12.2018	0	169 680 861	108 842 207	0	0	0	100 414	0	0	278 623 482
Opravné položky										
Stav k 1.1.2018	0	4 494 855	1 896 609	0	0	0	0	1 995 335	211 648	8 598 447
Prírastky	0	0	0	0	0	0	0	62 600	0	62 600
Úbytky	0	37 010	307 369	0	0	0	0	0	0	344 379
Presuny	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Stav k 31.12.2018	0	4 457 845	1 589 240	0	0	0	0	2 057 935	211 648	8 316 668
Zostatková hodnota										
Stav k 1.1.2018	3 876 426	178 066 859	25 687 620	0	0	0	682 281	19 095 124	509 533	227 917 843
Stav k 31.12.2018	3 929 426	175 517 987	27 953 354	0	0	0	659 288	33 214 254	179 760	241 454 069

*Súčasťou stavieb je technologická náplň ropovodu a skladovacích nádrží v obstarávacej cene 56 213 tis. EUR (za rok 2017: 57 404 tis. EUR) a zostatkovej cene 25 577 tis. EUR k 31. decembru 2018 (31. december 2017: zostatková cena 26 179 tis. EUR). Ako je uvedené v poznámke II.b) v roku 2018 a 2017 bola účtovná zostatková hodnota technologickej náplne prepočítaná v súlade s účtovnou zásadou a znížená o 602 tis. EUR (za rok 2017: 621 tis. EUR). Ročný odpis technologickej náplne za rok 2018 predstavuje 28 tis. EUR (za rok 2017: 29 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.

12 ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2018

Poznámky Úč POD 3-01
TRANSPETROL a.s.

11

IČO: 31 341 977
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 preddávky na DHM	Spolu
			hnutelné veci	hnutelných vecí						
Prvotné ocenenie	3 421 846	345 828 509	128 298 680	0	0	0	759 702	10 411 782	1 787 844	490 508 363
Stav k 1.1.2017	0	0	0	0	0	0	0	15 468 908	1 236 008	16 704 916
Prírastky	0	1 394 831	995 357	0	0	0	0	0	2 302 671	4 692 859
Úbytky	454 580	1 831 138	2 504 513	0	0	0	0	-4 790 231	0	0
Presuny	3 876 426	346 264 816	129 807 836	0	0	0	759 702	21 090 459	721 181	502 520 420
Oprávky	0	157 889 869	95 779 565	0	0	0	54 428	0	0	253 723 862
Stav k 1.1.2017	0	6 584 404	7 416 051	0	0	0	22 993	0	0	14 023 448
Prírastky	0	771 171	972 009	0	0	0	0	0	0	1 743 180
Úbytky	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Presuny	0	163 703 102	102 223 607	0	0	0	77 421	0	0	266 004 130
Opravné položky	0	4 542 325	2 184 765	0	0	0	0	1 995 335	211 648	8 934 073
Stav k 1.1.2017	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Prírastky	0	47 470	288 156	0	0	0	0	0	0	335 626
Úbytky	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Presuny	0	4 494 855	1 896 609	0	0	0	0	1 995 335	211 648	8 598 447
Zostatková hodnota	3 421 846	183 396 315	30 334 350	0	0	0	705 274	8 416 447	1 576 196	227 850 428
Stav k 1.1.2017	3 876 426	178 066 859	25 687 620	0	0	0	682 281	19 095 124	509 533	227 917 843

K 31. decembru 2018 a 2017 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 2018 Spoločnosť nemá dlhodobý hmotný majetok, pri ktorom má obmedzené právo nakladať s ním. Drobný dlhodobý hmotný majetok zúčtovaný priamo do nákladov predstavoval za obdobie roku 2018 čiastku 174 755 EUR (2017: 139 015 EUR).

*Spoločnosť ku koncu účtovného obdobia prehodnotila ocenenie majetku oproti jeho oceneniu v účtovníctve. Spoločnosť k 31. decembru 2018 má vytvorenú opravnú položku k investičným nehnuteľnostiam vo výške 3 653 tis. EUR (za rok 2017: 3 653 tis. EUR) reflektujúcu nižšie trhové ceny nehnuteľností oproti oceneniu v účtovníctve, k ostatným nehnuteľnostiam vo výške 805 tis. EUR (za rok 2017: 842 tis. EUR). Spoločnosť má taktiež vytvorenú opravnú položku 1 589 tis. EUR k ostatnému hmotnému majetku (za rok 2017: 1 897 tis. EUR).

Zníženie opravnej položky k hmotnému majetku vo výške 281 tis. EUR predstavuje najmä zúčtovanie opravnej položky z dôvodu prehodnotenia budúcich úžitkov. Dlhodobý majetok (najmä budovy, skladovacie nádrže, ropovodné potrubia, zásoby ropy) je poistený pre prípad škôd spôsobených krádežou, živelnou pohromou na poistnú sumu 1 455 884 623 EUR (2017: 1 438 805 903 EUR).

Poznámky Úč. POD 3-01 IČO:31 341 977
TRANSPETROL a.s. DIČ: 2020403715

12

3. Dlhodobý finančný majetok

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

Dlhodobý finančný majetok	Podielové CP a podiely s podielovou účasťou v ÚJ		Pôžičky v rámci podielovej účasti okrem prepojených ÚJ		Pôžičky prepojeným ÚJ		Ostatné realizovateľné cenné papiere 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		
Prvotné ocenenie																		
Stav k 1.1.2018	76 109 155	1 656 614	0	5 262 262	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0 83 028 031
Prírastky	0	0	0	714 536	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	714 536
Úbytky	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Presuny	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Stav k 31.12.2018	76 109 155	1 656 614	0	5 976 798	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0 83 742 567
Opravné položky																		
Stav k 1.1.2018	7 898 156	496 743	0	2 170 815	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0 10 565 714
Prírastky	0	390 497	0	2 450 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0 2 840 497
Úbytky	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Presuny	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Stav k 31.12.2018	7 898 156	887 240	0	4 620 815	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0 13 406 210
Účtovná hodnota																		
Stav k 1.1.2018	68 210 999	1 159 871	0	3 091 447	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0 72 462 317
Stav k 31.12.2018	68 211 000	769 374	0	1 355 983	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0 70 336 357

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

12 ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2018

Poznámky Úč POD 3-01
TRANSPETROL a.s.

13

IČO: 31 341 977
DIČ: 2020403715

Informácie za predchádzajúce účtovné obdobie sú uvedené v nasledujúcej tabuľke:

Dlhodobý finančný majetok	ÚJ	Podielové CP a podiely v CP a podiely v účasťou okrem prepojených ÚJ	Podielové CP a podiely s podielovou účasťou okrem prepojených ÚJ	Požičky v rámci podielovej účasti okrem prepojených ÚJ	Ostatné realizovateľné prepojených ÚJ	Požičky prepojeným ÚJ	Ostatné prepojených ÚJ	Dlhové CP a ostatný DFM	Požičky a ostatný DFM s dobou splatnosti najviac dlhšou ako jeden rok	Účty v bankách s dobou viazanosti dlhšou ako jeden rok	Poskytnuté preddávky na DFM	Spolu
Prvotné ocenenie												
Stav k 1.1.2017	76 109 155	1 656 614	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0 77 765 769
Prírastky	0	0	0	488 850	0	0	0	0	0	0	0	0 488 850
Úbytky	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0 0
Presuny	0	0	0	4 773 412	0	0	0	0	0	0	0	0 4 773 412
Stav k 31.12.2017	76 109 155	1 656 614	0	5 262 262	0	0	0	0	0	0	0	0 83 028 031
Opravné položky												
Stav k 1.1.2017	4 068 971	245 079	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0 4 314 050
Prírastky	3 829 185	251 664	0	2 170 815	0	0	0	0	0	0	0	0 6 251 664
Úbytky	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0 0
Presuny	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0 0
Stav k 31.12.2017	7 898 156	496 743	0	2 170 815	0	0	0	0	0	0	0	0 10 565 714
Účtovná hodnota												
Stav k 1.1.2017	72 040 184	1 411 535	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0 73 451 719
Stav k 31.12.2017	68 210 999	1 159 871	0	3 091 447	0	0	0	0	0	0	0	0 72 462 317

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

Dlhodobý finančný majetok	Hodnota k 31.12.2018	Hodnota k 31.12.2017
Dlhodobý finančný majetok, na ktorý je zriadené záložné právo	0	0
Dlhodobý finančný majetok, pri ktorom má účtovná jednotka obmedzené právo s ním nakladať	0	0

Účtami v bankách s dobou viazanosti dlhšou ako jeden mesiac môže Spoločnosť voľne disponovať.

12 ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2018

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

14

IČO: 31 341 977
DIC: 2020403715

Výška vlastného imania k 31. decembru 2018, výsledok hospodárenia za bežné účtovné obdobie a iné informácie o týchto účtovných jednotkách 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
Rozhodujúci vplyv						
BSP Bratislava – Schwachat (1)	74,00	74,00	1 420 200	-656 852	0	0
SPS (2)	86,55	86,55	84 634 826	1 664 986	0	68 211 000
Podstatný vplyv						
Energotel (3)	20,00	20,00	6 922 122	1 410 191	0	525 133
SWS (4)	48,85	48,85	1 011 752	-287 608	0	244 241
Spolu						68 980 374

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
Rozhodujúci vplyv						
BSP Bratislava – Schwachat (1)	74,00%	74,00%	2 078 308	-683 296	0	0
SPS (2)	86,55%	86,55%	82 969 840	901 009	0	68 211 000
Podstatný vplyv						
Energotel (3)	20,00%	20,00%	6 805 052	1 293 121	0	525 133
SWS (4)	48,85%	48,85%	1 299 360	-436 821	0	634 738
Spolu						69 370 871

(1) V decembri 2003 Spoločnosť spolu s OMV založila dcérsku spoločnosť BSP Bratislava-Schwachat pipeline GmbH, Parkring 10, 1010 Vienna, Rakúsko („BSP“). Zapísané základné imanie BSP v obchodnom registri Rakúskej republiky predstavuje k 31. decembru 2018 čiastku 10 553 tis. EUR (k 31. decembru 2017: 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 2018. Výsledkom bolo vytvorenie opravnej položky k dlhodobej poskytnutej pôžičke vo výške 2 450 tis. EUR. Zostatková hodnota pôžičky je 1 356 tis. EUR k 31. decembru 2018. Podrobnejšie informácie sú uvedené v časti V. a VIII.

(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 2018 vo výške 525 133 EUR (k 31. decembru 2017: 525 133 EUR).

(4) Spoločnosť eviduje podiel v pridruženej spoločnosti SWS k 31. decembru 2018 v nadobúdacej hodnote 1 131 481 EUR (k 31. decembru 2017: 1 131 481 EUR), na ktorý eviduje opravnú položku k 31. decembru 2018 vo výške 887 240 EUR (k 31. decembru 2017: 496 743 EUR).

12 ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2018

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

15

IČO: 31 341 977
DIC: 2020403715

4. Zásoby

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

Zásoby	Stav k 1.1.2018	Tvorba OP	Zúčtovanie OP z dôvodu zániku opodstatnenosti	Zúčtovanie OP z dôvodu vyradenia majetku z účtovníctva	Stav k 31.12.2018
Materiál	825 227	0	0	0	825 227
Zásoby spolu	825 227	0	0	0	825 227

Opravná položka bola tvorená na základe vekovej štruktúry zásob.

Informácie za predchádzajúce účtovné obdobie sú uvedené v nasledujúcej tabuľke:

Zásoby	Stav k 1.1.2017	Tvorba OP	Zúčtovanie OP z dôvodu zániku opodstatnenosti	Zúčtovanie OP z dôvodu vyradenia majetku z účtovníctva	Stav k 31.12.2017
Materiál	712 514	112 713	0	0	825 227
Zásoby spolu	712 514	112 713	0	0	825 227

Informácie o záložnom práve prípadne obmedzenom práve disponovať so zásobami:

Zásoby	Hodnota k 31.12.2018	Hodnota k 31.12.2017
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.

16

IČO: 31 341 977
DIC: 2020403715

5. Pohľadávky

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

Pohľadávky	Stav k 1.1.2018				Stav k 31.12.2018			
	282 328	0	2 196	0	280 132	0	2 196	0
Krátkodobé pohľadávky z obchodného styku, z toho:								
Pohľadávky voči prepojeným účtovným jednotkám	0	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	0
Ostatné pohľadávky z obchodného styku	282 328	0	2 196	0	280 132	0	2 196	0
Ostatné krátkodobé pohľadávky, z toho:	251 798	0	0	0	251 798	0	0	0
Čistá hodnota zákazky	0	0	0	0	0	0	0	0
Pohľadávky voči prepojeným účtovným jednotkám	0	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	0
Pohľadávky voči spoločníkom, členom a združeniu	0	0	0	0	0	0	0	0
Sociálne poistenie	0	0	0	0	0	0	0	0
Daňové pohľadávky a dotácie	0	0	0	0	0	0	0	0
Pohľadávky z derivátových operácií	0	0	0	0	0	0	0	0
Iné pohľadávky	251 798	0	0	0	251 798	0	0	0
Krátkodobé pohľadávky spolu	534 126	0	2 196	0	531 930	0	0	0

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

17

IČO: 31 341 977
DIC: 2020403715

Informácie za predchádzajúce účtovné obdobie sú uvedené v nasledujúcej tabuľke:

Pohľadávky	Stav k 1.1.2017		Tvorba OP		Zúčtovanie OP z dôvodu zániku opodstatnenosti majetku z účtovníctva Stav k 31.12.2017		Zúčtovanie OP z dôvodu vyradenia z účtovníctva Stav k 31.12.2017	
	283 763	0	1 435	0	282 328	0	282 328	0
Krátkodobé pohľadávky z obchodného styku, z toho:								
Pohľadávky voči prepojeným účtovným jednotkám	0	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	0
Ostatné pohľadávky z obchodného styku	283 763	0	1 435	0	282 328	0	282 328	0
Ostatné krátkodobé pohľadávky, z toho:	251 798	0	0	0	251 798	0	251 798	0
Čistá hodnota zákazky	0	0	0	0	0	0	0	0
Pohľadávky voči prepojeným účtovným jednotkám	0	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	0
Pohľadávky voči spoločníkom, členom a združeniu	0	0	0	0	0	0	0	0
Sociálne poistenie	0	0	0	0	0	0	0	0
Darňové pohľadávky a dotácie	0	0	0	0	0	0	0	0
Pohľadávky z derivátových operácií	0	0	0	0	0	0	0	0
Iné pohľadávky	251 798	0	0	0	251 798	0	251 798	0
Krátkodobé pohľadávky spolu	535 561	0	1 435	0	534 126	0	534 126	0

Opravná položka je tvorená na pohľadávky po lehote splatnosti.

12 ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2018

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

18

IČO:3141977
DIC: 2020403715

Dlhodobé pohľadávky Spoločnosti sú v lehote splatnosti. Veková štruktúra krátkodobých pohľadávok Spoločnosti k 31. decembru 2018 je uvedená v nasledujúcej tabuľke:

Názov položky	V lehote splatnosti	Po lehote splatnosti	Pohľadávky spolu
Krátkodobé pohľadávky z obchodného styku, z toho:	6 480 014	227 880	6 707 894
Pohľadávky voči prepojeným účtovným jednotkám	1 499 979	0	1 499 979
Pohľadávky v rámci podielovej účasti okrem pohľadávok voči prepojeným účtovným jednotkám	25 746	0	25 746
Ostatné pohľadávky z obchodného styku	4 954 289	227 880	5 182 169
Ostatné krátkodobé pohľadávky, z toho:	905 887	296 712	1 202 599
Daňové pohľadávky a dotácie	902 522	0	902 522
Iné pohľadávky	3 365	296 712	300 077
Krátkodobé pohľadávky spolu	7 385 901	524 592	7 910 493

Informácie za predchádzajúce účtovné obdobie sú uvedené v nasledujúcej tabuľke:

Názov položky	V lehote splatnosti	Po lehote splatnosti	Pohľadávky spolu
Krátkodobé pohľadávky z obchodného styku, z toho:	3 901 449	255 681	4 157 130
Pohľadávky voči prepojeným účtovným jednotkám	1 179 359	0	1 179 359
Pohľadávky v rámci podielovej účasti okrem pohľadávok voči prepojeným účtovným jednotkám	11 109	0	11 109
Ostatné pohľadávky z obchodného styku	2 710 981	255 681	2 966 662
Ostatné krátkodobé pohľadávky, z toho:	993 467	300 012	1 293 479
Daňové pohľadávky a dotácie	675 985	0	675 985
Iné pohľadávky	317 482	300 012	617 494
Krátkodobé pohľadávky spolu	4 894 916	555 693	5 450 609

Na pohľadávky Spoločnosti nie je k 31. decembru 2018 a k 31. decembru 2017 zriadené záložné právo.

6. Poskytnuté pôžičky

Prehľad poskytnutých pôžičiek je uvedený v nasledujúcej tabuľke:

Názov položky	Mena	Úrok p. a. v %	Dátum splatnosti	Suma istiny v mene EUR	
				k 31.12.2018	k 31.12.2017
Dlhodobé pôžičky, z toho:				0	5 163 750
Pôžička dcérskej spoločnosti BSP	EUR	6m EURIBOR + 0,5%	31.12.2019	0	5 163 750
Krátkodobé pôžičky, z toho:				5 863 750	0
Pôžička dcérskej spoločnosti BSP	EUR	6m EURIBOR + 0,5%	31.12.2019	5 863 750	0
Spolu				5 863 750	5 163 750

V rokoch 2011, 2012, 2013, 2014, 2015, 2016 a 2017 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 roku 2018 Spoločnosť poskytla dodatočnú pôžičku dcérskej spoločnosti BSP vo výške 700 000 EUR, spolu vo výške 5 864 tis. EUR. Tieto pôžičky sú splatné do 31. decembra 2019 pri úrokovej sadzbe 6M EURIBOR + 0,5% p.a. K poskytnutej pôžičke je vytvorená opravná položka k 31. decembru 2018 v sume 4 621 tis. EUR (k 31. decembru 2017 v sume 2 171 tis. EUR) (časť III.bod 3 a časť VIII.).

Pomerná kumulovaná časť úrokov z poskytnutých pôžičiek k 31. decembru 2018 predstavuje čiastku 113 048 EUR (k 31. decembru 2017 predstavuje čiastku 98 512 EUR).

12 ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2018

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

19

IČO:3141977
DIC: 2020403715

7. Finančné účty

Finančnými účtami môže Spoločnosť voľne disponovať.

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

Názov položky	Stav k 31.12.2018	Stav k 31.12.2017
Pokladnica, ceniny	30 129	27 114
Bežné bankové účty	31 923 389	35 541 214
Bankové účty termínované	0	2 001 400
Peniaze na ceste	0	0
Spolu	31 953 518	37 569 728

Všetkými účtami v bankách môže Spoločnosť voľne disponovať. Splatnosť termínovaného účtu bola k 31. decembru 2018 a k 31. decembru 2017 kratšia ako 1 mesiac.

8. Časové rozlíšenie

Jednotlivé položky časového rozlíšenia sú uvedené v nasledujúcej tabuľke:

Opis položky časového rozlíšenia	Stav k 31.12.2018	Stav k 31.12.2017
Náklady budúcich období dlhodobé, z toho:	270 623	281 558
Skladovanie písomností	270 623	281 558
Náklady budúcich období krátkodobé, z toho:	1 491 968	1 345 208
Poistné	1 263 647	1 179 052
Skladovanie písomností	10 233	9 530
Ostatné	218 088	156 626
Prijmy budúcich období dlhodobé:	0	0
Prijmy budúcich období krátkodobé, z toho:	5 120	14
Alikvótny úrokový výnos z termínovaných vkladov	0	14
Prenájom optických káblov	5 120	0
Spolu	1 767 711	1 626 780

PASÍVA

9. 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.

10. Sociálny fond

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

Názov položky	2018	2017
Začiatkový stav sociálneho fondu	217 936	249 533
Tvorba sociálneho fondu na ťarchu nákladov	92 871	85 500
Tvorba sociálneho fondu zo zisku	170 030	156 240
Ostatná tvorba sociálneho fondu	0	0
Tvorba sociálneho fondu spolu	262 901	241 740
Čerpanie sociálneho fondu	246 713	273 337
Konečný zostatok sociálneho fondu	234 124	217 936

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.

12 ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2018

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

20

IČO:3141977
DIC: 2020403715

11. 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.

12. Záväzky

Štruktúra záväzkov podľa zostatkovej doby splatnosti k 31. decembru 2018:

Název položky	Záväzky so zostatkovou dobou splatnosti			Záväzky po lehote splatnosti	Spolu záväzky
	viac ako päť rokov	jeden rok až päť rokov	do jedného roka		
Dlhodobé záväzky z obchodného styku:	0	0	0	0	0
Ostatné dlhodobé záväzky, z toho:	18 763 659	2 518 332	0	0	21 281 991
Ostatné dlhodobé záväzky	0	2 284 208	0	0	2 284 208
Záväzky zo sociálneho fondu	0	234 124	0	0	234 124
Odložený daňový záväzok	18 763 659	0	0	0	18 763 659
Dlhodobé záväzky spolu	18 763 659	2 518 332	0	0	21 281 991
Krátkodobé záväzky z obchodného styku, z toho:	0	0	17 393 089	39 088	17 432 177
Záväzky voči prepojeným účtovným jednotkám	0	0	21 600	0	21 600
Záväzky v rámci podielovej účasti okrem záväzkov voči prepojeným účtovným jednotkám	0	0	14 289	0	14 289
Ostatné záväzky z obchodného styku	0	0	17 357 200	39 088	17 396 288
Ostatné krátkodobé záväzky, z toho:	0	0	905 134	0	905 134
Záväzky voči zamestnancom	0	0	389 200	0	389 200
Záväzky zo sociálneho poistenia	0	0	266 934	0	266 934
Daňové záväzky a dotácie	0	0	132 340	0	132 340
Iné záväzky	0	0	116 660	0	116 660
Krátkodobé záväzky spolu	0	0	18 298 223	39 088	18 337 311

12 ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2018

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

21

IČO:3141977
DIC: 2020403715

Informácie za predchádzajúce účtovné obdobie sú uvedené v nasledujúcej tabuľke:

Názov položky	Závazky so zostatkovou dobou splatnosti			Závazky po lehote splatnosti	Spolu záväzky
	viac ako päť rokov	jeden rok až päť rokov	do jedného roka		
Dlhodobé záväzky z obchodného styku:	0	0	0	0	0
Ostatné dlhodobé záväzky, z toho:	18 109 182	1 586 597	0	0	19 695 779
Ostatné dlhodobé záväzky	0	1 368 661	0	0	1 368 661
Záväzky zo sociálneho fondu	0	217 936	0	0	217 936
Odložený daňový záväzok	18 109 182	0	0	0	18 109 182
Dlhodobé záväzky spolu	18 109 182	1 586 597	0	0	19 695 779
Krátkodobé záväzky z obchodného styku, z toho:	0	0	11 870 190	85 448	11 955 638
Záväzky voči prepojeným účtovným jednotkám	0	0	21 600	0	21 600
Záväzky v rámci podielovej účasti okrem záväzkov voči prepojeným účtovným jednotkám	0	0	11 493	0	11 493
Ostatné záväzky z obchodného styku	0	0	11 837 097	85 448	11 922 545
Ostatné krátkodobé záväzky, z toho:	0	0	1 466 145	0	1 466 145
Záväzky voči zamestnancom	0	0	503 622	0	503 622
Záväzky zo sociálneho poistenia	0	0	301 848	0	301 848
Daňové záväzky a dotácie	0	0	456 737	0	456 737
Iné záväzky	0	0	203 938	0	203 938
Krátkodobé záväzky spolu	0	0	13 336 335	85 448	13 421 783

Záväzky	Stav k 31.12.2018	Stav k 31.12.2017
Hodnota záväzku krytého záložným právom alebo inou formou zabezpečenia	0	0

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

Objem investičných záväzkov k 31. decembru 2018 bol vo výške 15 975 647 EUR (k 31. decembru 2017: 10 732 883 EUR).

12 ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2018

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

22

IČO:3141977
DIC: 2020403715

13. Rezervy

Prehľad pohybu rezerv za rok 2018 je uvedený v nasledujúcej tabuľke:

Názov položky	Stav k	Tvorba	Použitie	Zrušenie	Stav k
	1.1.2018				31.12.2018
Dlhodobé rezervy, z toho:	152 433	0	0	0	152 433
Zákonné dlhodobé rezervy:	0	0	0	0	0
Ostatné dlhodobé rezervy, z toho:	152 433	0	0	0	152 433
Odchodné do dôchodku	152 433	0	0	0	152 433
Krátkodobé rezervy, z toho:	908 365	1 474 044	957 114	0	1 425 295
Zákonné krátkodobé rezervy, z toho:	389 376	440 153	438 125	0	391 404
Mzdy za dovolenku vrátane sociálneho zabezpečenia	389 376	440 153	438 125	0	391 404
Ostatné krátkodobé rezervy, z toho:	518 989	1 033 891	518 989	0	1 033 891
Nevyfakturované dodávky	111 490	128 542	111 490	0	128 542
Odmeny pracovníkom, vrátane sociálneho zabezpečenia	342 564	528 449	342 564	0	528 449
Ostatné	64 935	376 900	64 935	0	376 900
Rezervy spolu	1 060 798	1 474 044	957 114	0	1 577 727

Informácie za predchádzajúce účtovné obdobie sú uvedené v nasledujúcej tabuľke:

Názov položky	Stav k	Tvorba	Použitie	Zrušenie	Stav k
	1.1.2017				31.12.2017
Dlhodobé rezervy:	152 433	0	0	0	152 433
Zákonné dlhodobé rezervy:	0	0	0	0	0
Ostatné dlhodobé rezervy, z toho:	152 433	0	0	0	152 433
Odchodné do dôchodku	152 433	0	0	0	152 433
Krátkodobé rezervy, z toho:	720 399	908 365	695 550	24 849	908 365
Zákonné krátkodobé rezervy, z toho:	312 637	389 376	287 968	24 669	389 376
Mzdy za dovolenku vrátane sociálneho zabezpečenia	312 637	389 376	287 968	24 669	389 376
Ostatné krátkodobé rezervy, z toho:	407 762	518 989	407 582	180	518 989
Nevyfakturované dodávky	42 500	111 490	42 320	180	111 490
Odmeny pracovníkom, vrátane sociálneho zabezpečenia	300 494	342 564	300 494	0	342 564
Ostatné	64 768	64 935	64 768	0	64 935
Rezervy spolu	872 832	908 365	695 550	24 849	1 060 798

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

12 ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2018

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

23

IČO:3141977
DIC: 2020403715

14. Časové rozlíšenie

Štruktúra časového rozlíšenia je uvedená v nasledujúcej tabuľke:

Názov položky	Stav k 31.12.2018	Stav k 31.12.2017
Výdavky budúcich období dlhodobé:	0	0
Výdavky budúcich období krátkodobé:	0	0
Výnosy budúcich období dlhodobé, z toho:	2 434 569	3 000 824
Prenájom optického kábla	1 817 472	2 291 825
Bezodplatne nadobudnutý majetok od MH SR	617 097	708 999
Výnosy budúcich období krátkodobé, z toho:	541 458	595 272
Prenájom optického kábla	250 975	250 960
Bezodplatne nadobudnutý majetok od MH SR	290 483	344 312
Spolu	2 976 027	3 596 096

IV. INFORMÁCIE, KTORÉ DOPLŇUJÚ A VYSVETĽUJÚ POLOŽKY VÝKAZU ZISKOV A STRÁT

1. Čistý obrat

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

Názov položky	2018	2017
Tržby za vlastné výkony a tovar, z toho:	56 403 938	55 939 498
Tržby z predaja služieb	56 374 027	55 915 904
Tržby za tovar	29 911	23 594
Iné výnosy súvisiace s bežnou činnosťou	1 186 611	1 745 428
Čistý obrat celkom	57 590 549	57 684 926

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	
	2018	2017	2018	2017	2018	2017	2018	2017
Slovensko	24 077 091	24 201 256	912 608	191 403	11 888 840	11 905 872	36 878 540	36 298 531
ČR	19 452 957	19 447 198	72 442	53 919	0	0	19 525 399	19 501 117
Iné	0	139 850	0	0	0	0	0	139 850
Spolu	43 530 048	43 788 304	985 050	245 322	11 888 840	11 905 872	56 403 938	55 939 498

Spoločnosť poskytuje prepravu a skladovanie ropy 2 hlavným zákazníkom, ktorí predstavujú spolu 79 % (2017: 78 %) celkových tržieb Spoločnosti. Zmluvy s týmito zákazníkmi sú uzatvorené do 31. decembra 2018, resp. do 31. decembra 2020 a Spoločnosť očakáva ich pokračujúce predĺžovanie. 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 2018 vo výške 7 373 907 EUR (za rok 2017: 7 432 428 EUR) a výnosy z prenájmu nádrže boli za rok 2018 vo výške 4 200 000 EUR (za rok 2017: 4 200 000 EUR).

12 ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2018

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

24

IČO:3141977
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	2018	2017
Významné položky pri aktivácii nákladov, z toho:	59 703	63 661
Aktivávia služieb v rámci prevádzky hotelového zariadenia	59 703	63 661
Ostatné významné položky výnosov z hospodárskej činnosti, z toho:	1 186 272	1 745 100
Výnosy z predaja dlhodobého hmotného a nehmotného majetku	71 106	504 687
Výnosy z dotácií	344 312	344 312
Prenájom optických káblov*	456 400	541 362
Prenájom RR bodov	177 339	176 028
Prenájom priestorov, rekreačných zariadení	47 633	50 230
Náhrady škôd od poisťovní	28 112	73 701
Ostatné	61 370	54 780
Finančné výnosy, z toho:	273 879	793 725
<i>Kurzové zisky, z toho:</i>	386	239
kurzové zisky ku dňu, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka	0	0
<i>Ostatné významné položky finančných výnosov, z toho:</i>	273 493	793 486
Výnosové úroky	338	328
Výnosy z cenných papierov a podielov **	258 625	782 007
Výnosy z finančného majetku (úroky z poskytnutej pôžičky)	14 530	11 151

*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.

12 ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2018

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

25

IČO:3141977
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	2018	2017
Náklady za poskytnuté služby, z toho:	11 296 913	10 465 016
<i>Náklady voči audítorovi, audítorskej spoločnosti, z toho:</i>	<i>78 700</i>	<i>67 180</i>
náklady za overenie individuálnej účtovnej závierky	50 000	24 500
ostatné neaudítorské služby	28 700	42 680
<i>Ostatné významné položky nákladov za poskytnuté služby, z toho:</i>	<i>11 218 213</i>	<i>10 397 836</i>
Nájomné	300 106	281 994
Odborno-poradenské služby *	823 121	746 067
Náklady na inzerciu, reklamu	515 662	356 429
Opravy	1 802 704	1 621 427
Cestovné	213 997	214 198
Reprezentačné a propagačné predmety	137 239	155 587
Služby hospodárskeho charakteru *	6 296 675	6 265 187
Geologické práce, biologická rekultivácia	429 214	189 380
Kontrola potrubia, trasy	446 714	386 647
Školenia	81 393	93 759
Ostatné	171 388	87 161
Ostatné významné položky nákladov z hospodárskej činnosti, z toho:	2 062 580	1 805 370
Predaj materiálu	0	696
Zostatková cena predaného dlhodobého hmotného a nehmotného majetku	19 750	125 506
Príspevky	50 592	60 692
Poistné	1 530 505	1 464 091
Dary	285 500	149 050
Tvorba a zúčtovanie opravných položiek k pohľadávkam	0	-639
Pokuty a penále	168 989	0
Ostatné	7 244	5 974
Finančné náklady, z toho:	2 849 034	6 259 374
<i>Kurzové straty, z toho:</i>	<i>1 522</i>	<i>2 229</i>
kurzové straty ku dňu, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka	1 522	2 229
<i>Ostatné významné položky finančných nákladov, z toho:</i>	<i>2 847 512</i>	<i>6 257 145</i>
Tvorba a zúčtovanie opravných položiek k finančnému majetku	2 840 497	6 251 664
Ostatné	7 015	5 481

* Služby hospodárskeho charakteru zahŕňajú najmä náklady na ochranu a monitorovanie ropovodného systému, strážnu službu, správu IT, implementáciu procesov upratovacie služby a telekomunikačné služby. Odborno-poradenské služby v roku 2018 zahŕňajú aj náklady na právne služby vo výške 415 tis. EUR (2017: 505 tis. EUR).

5. Osobné náklady

Prehľad osobných nákladov Spoločnosti je uvedený v nasledujúcej tabuľke:

Názov položky	2018	2017
Osobné náklady, z toho:	11 383 342	10 330 715
Mzdy	7 898 254	7 156 998
Ostatné náklady na závislú činnosť	0	0
Sociálne poistenie	1 925 361	1 752 967
Zdravotné poistenie	818 946	754 546
Sociálne zabezpečenie	544 054	485 602
Doplnkové dôchodkové sporenie	196 727	180 602

12 ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2018

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

26

IČO:3141977
DIC: 2020403715

6. Dane

Informácie o dočasných rozdieloch a výpočte odloženej dane:

Názov položky	Stav k 31.12.2017	Zaúčtovaná do vlastného imania	Zaúčtované do výkazu ziskov a strát	Stav k 31.12.2018
Dlhodobý majetok	-87 687 600	0	3 464 453	-91 152 053
Zásoby	825 227	0	0	825 227
Pohľadávky	133 194	0	2 204	130 990
Rezervy	494 979	0	-350 095	845 074
Daňové straty	0	0	0	0
Ostatné	0	0	0	0
Celkom	-86 234 200	0	3 116 562	-89 350 762
Sadzba dane z príjmov (v %)	21%	21%	21%	21%
Odložená daňová pohľadávka (+)/daňový záväzok (-) vypočítaný	-18 109 182	0	654 478	-18 763 659
Vplyv zmeny sadzby dane				
Celková odložená daňová pohľadávka (+)/daňový záväzok (-) po zmene sadzby	-18 109 182		654 478	-18 763 659
Odložená daňová pohľadávka zaúčtovaná	0		0	0
Odložený daňový záväzok	18 109 182		654 478	18 763 659

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

Názov položky	2018			2017		
	Základ dane	Daň	Daň v %	Základ dane	Daň	Daň v %
Výsledok hospodárenia pred zdanením, z toho:	6 140 515			6 196 695		
Teoretická daň		1 289 508	21%		1 301 306	21%
Daňovo neuznané náklady	4 081 134	857 037		6 962 290	1 462 081	
Výnosy nepodliehajúce dani	-273 155	-57 362		-782 010	-164 222	
Vplyv nevykázanej odloženej daňovej pohľadávky	0	0		0	0	
Umorenie daňovej straty	0	0		0	0	
Zmena sadzby dane	0	0		0	0	
Iné	0	0		-68 009	-14 282	
Spoľu	2 089 193		34%	2 584 883		42%
Splatná daň z príjmov	1 434 715		23%	1 290 919		21%
Odložená daň z príjmov	654 478		11%	1 293 965		21%
Celková daň z príjmov	2 089 193		34%	2 584 884		42%

Spoločnosť umorovala daňovú stratu rovnomerne do roku 2017.

12 ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2018

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

27

IČO:3141977
DIC: 2020403715

V. INFORMÁCIE O INÝCH AKTÍVACH A INÝCH PASÍVACH

Ostatné finančné povinnosti

Názov položky	Stav k 31.12.2018	Stav k 31.12.2017
Rozostavané stavby	136 891	3 088 266
Skladovacie kapacity	3 846 374	3 736 115
Stavby na začatie	999 055	3 487 431
Stavby v investičnej príprave	1 339 186	37 555
Meracie stanice ropy	276 962	109 861

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 spoločnosti, 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 sprenevry 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 2018 sú prijaté bankové garancie vo výške 1 301 601 EUR (2017: 1 350 899 EUR) a vlastné zmenky vo výške 865 640 EUR (2017: 929 833 EUR). Záruky dodávateľov na akcie vo výstavbe sú kryté vlastnými zmenkami počas doby vyúčtovania zálohy v celkovej výške 0 EUR k 31. decembru 2018 (2017: 324 196 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 2017: 215 734 EUR), drobný hmotný a nehmotný majetok a materiál v civilnej obrane.

12 ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2018

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

28

IČO:3141977
DIC: 2020403715

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

Po 31. decembri 2018 do dňa zostavenia účtovnej závierky nenastali také udalosti, ktoré by si vyžadovali zverejnenie alebo vykázanie v účtovnej závierke za rok 2018.

VII. TRANSAKCIE SO SPRIAZNENÝMI STRANAMI

1. Transakcie medzi Spoločnosťou a spriaznenými osobami

Charakteristika transakcie	Spriaznená osoba	2018	2017
Bezodplatne nadobudnutý majetok	<i>Subjekt, ktorý v účtovnej jednotke vykonáva rozhodujúci vplyv</i>	0	0
	Ministerstvo hospodárstva SR	0	0
Predaj majetku	<i>Dcérska účtovná jednotka</i>	38 773	473 043
	Spoločnosť pre skladovanie	38 773	473 043
	<i>Ostatné spriaznené strany</i>	11 344	0
	Ministerstvo obrany SR	11 344	0
Predaj tovaru	<i>Subjekt, ktorý v účtovnej jednotke vykonáva rozhodujúci vplyv</i>	300	200
	Ministerstvo hospodárstva SR	300	200
	<i>Ostatné spriaznené strany</i>	2 023	753
	Správa štátnych hmotných rezerv	1 973	653
	Agentúra pre núdzové zásoby ropy	50	100
Predaj zásob	<i>Dcérska účtovná jednotka</i>	0	1 890
	Spoločnosť pre skladovanie, a.s.	0	1 890
Nákup energií	<i>Ostatné spriaznené strany</i>	4 545 075	4 602 517
	SPP, ZSE, SSE, VSE, Slov. vodohosp.		
	Podnik	4 545 075	4 602 517
Nákup služieb	<i>Prídružené účtovné jednotky</i>	173 920	155 454
	Energotel, a.s.	142 462	129 447
	SWS, spol. s r.o.	31 458	26 007
	<i>Ostatné spriaznené strany</i>	5 954	2 217
	Ministerstvo vnútra SR	5 954	2 217
	<i>Dcérska účtovná jednotka</i>	222 900	225 600
	Spoločnosť pre skladovanie, a.s.	216 000	216 000
	BSP	6 900	9 600
Predaj služieb	<i>Subjekt, ktorý v účtovnej jednotke vykonáva rozhodujúci vplyv</i>	34 395	28 618
	Ministerstvo hospodárstva SR	34 395	28 618
	<i>Dcérska účtovná jednotka</i>	12 106 264	11 637 516
	Spoločnosť pre skladovanie, a.s.	12 101 176	11 632 428
	BSP	5 088	5 088
	<i>Prídružené účtovné jednotky</i>	456 400	541 362
	Energotel, a.s.	456 400	541 362
	<i>Ostatné spriaznené strany</i>	934 958	33 471
	Agentúra pre núdzové zásoby ropy	895 181	369
	SPP, ZSE	0	0
	Správa štátnych hmotných rezerv	8 474	4 253
	Ministerstvo obrany SR	4 745	4 050
	Ministerstvo vnútra SR	24 287	22 542
	Západoslovenská distribučná, a. s.	2 271	2 257
Nákup majetku	<i>Dcérska účtovná jednotka</i>	0	0
	Spoločnosť pre skladovanie, a.s.	0	0
Úrokový výnos z poskytnutej pôžičky	<i>Dcérska účtovná jednotka</i>	14 536	11 151
	BSP	14 536	11 151

12 ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2018

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

29

IČO:3141977
DIC: 2020403715

Charakteristika transakcie	Spriaznená osoba	2018	2017
Prijaté dividendy	<i>Pridružená účtovná jednotka</i>	258 624	782 008
	SWS, spol. s r.o.	0	0
	Energotel, a.s.	258 624	782 008
Vyplatené dividendy	<i>Subjekt, ktorý v účtovnej jednotke vykonáva rozhodujúci vplyv</i>	0	0
	Ministerstvo hospodárstva SR	0	0
Výnosy budúcich období	<i>Pridružená účtovná jednotka</i>	2 265 941	2 541 575
	Energotel, a.s.	2 265 941	2 541 575
	<i>Subjekt, ktorý v účtovnej jednotke vykonáva rozhodujúci vplyv</i>	708 999	1 053 310
	Ministerstvo hospodárstva SR	708 999	1 053 310
Závazky z obchodného styku	<i>Dcérska účtovná jednotka</i>	-21 600	-189 452
	Spoločnosť pre skladovanie, a.s.	-21 600	-21 600
	BSP	0	-167 852
	<i>Pridružená účtovná jednotka</i>	-14 289	-11 493
	Energotel, a.s.	-8 941	-6 145
	SWS spol. s r.o.	-5 348	-5 348
	<i>Ostatné spriaznené strany</i>	432 488	338 105
	MV SR	0	-777
	SPP	-39 305	-9 677
	ZSE Energia a.s.	-393 183	-327 651
Pohľadávky z obchodného styku	<i>Subjekt, ktorý v účtovnej jednotke vykonáva rozhodujúci vplyv</i>	3 269	2 755
	Ministerstvo hospodárstva SR	3 269	2 755
	<i>Dcérska účtovná jednotka</i>	1 499 978	1 179 360
	Spoločnosť pre skladovanie, a.s.	1 499 469	1 179 360
	BSP	509	0
	<i>Pridružená účtovná jednotka</i>	25 746	11 109
	Energotel, a.s.	25 746	11 109
	<i>Ostatné spriaznené strany</i>	270 188	19 199
	Ministerstvo obrany SR	340	358
	SPP – distribúcia, a.s.	5 163	5 018
	Západoslvenská distribučná a.s.	2 400	2 400
	Agentúra pre núdzové zásoby ropy	238 939	314
Poskytnuté pôžičky	<i>Dcérska účtovná jednotka</i>	5 976 798	5 262 262
	BSP	5 976 798	5 262 262

12 ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2018

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

30

IČO:3141977
DIC: 2020403715

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

Názov položky	Predstavenstvo		Dozorná rada		Spolu	
	2018	2017	2018	2017	2018	2017
Priznané odmeny za účtovné obdobie z dôvodu výkonu funkcie, z toho:	176 660	196 635	80 277	79 968	256 937	276 603
Priznané odmeny súčasných členov	167 327	168 650	80 277	74 056	247 604	242 706
Priznané odmeny bývalých členov	9 333	27 985	0	5 912	9 333	33 897

VIII. INFORMÁCIE O DCÉRSKEJ SPOLOČNOSTI BSP BRATISLAVA – SCHWECHAT PIPELINE

Spoločnosť eviduje k 31. decembru 2018 finančnú investíciu v BSP Bratislava-Schwechat Pipeline GmbH (BSP) v obstarávacej cene 7 898 tis. EUR a poskytnutú krátkodobú pôžičku vo výške 5 977 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. Projekt pokračuje s dôrazom na environmentálne aspekty.

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.

12 ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2018

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

31

IČO:3141977
DIC: 2020403715

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.

Vzhľadom na vyššie uvedené, najmä zvyšujúcu sa neistotu v projekte BSP, vedenie Spoločnosti k 31. decembru 2018 vyhodnotilo indikátor možného znehodnotenia aktív týkajúcich sa projektu a posúdilo návratnosť investície a poskytnutej dlhobodovej pôžičky na báze čistej súčasnej hodnoty budúcich peňažných tokov so zohľadnením miery neistoty jednotlivých možných scenárov projektu. Spoločnosť považuje pravdepodobnosť realizácie projektu za možnú (t.j. menej než pravdepodobnú), ale zároveň nie nízku, vzhľadom na skutočnosť ako dĺžka trvania prípravných prác, pokračujúce prehodnocovanie možností realizácie, stanoviská dotknutých strán (vrátane zamietavých), potrebu rozsiahlych legislatívnych zmien a pod. Výsledkom je zníženie hodnoty aktív na odhadovanú hodnotu návratnosti investície – zostatková hodnota finančnej investície v BSP k 31. decembru 2018 aj k 31. decembru 2017 je 0 EUR a zostatková hodnota pohľadávky voči BSP z poskytnutej pôžičky je 1 356 tis EUR k 31. decembru 2018 a 3 091 tis. EUR k 31. decembru 2017.

Ďalšie kroky akcionára Spoločnosti v nadväznosti na dopracovanie projektu realizácie sa očakávajú až v závere 2. štvrťroka 2019 t.j. po zostavení tejto účtovnej závierky. V prípade rozhodnutia akcionára o pozdržaní realizácie projektu by sa zvýšila potreba tvorby opravnej položky o 1.3 milióna EUR.

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				Stav k
	1.1.2018	Prírastky	Úbytky	Presuny	31.12.2018
Základné imanie	231 860 090	14 007 868	0	0	245 867 958
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	46 400 201	2 773 391	0	0	49 173 592
Rezervný fond na vlastné akcie a vlastné podiely	0	0	0	0	0
Štatutárne fondy	0	0	0	0	0
Ostatné fondy	2 757 531	0	247 775	170 030	2 679 786
Oceňovacie rozdiely z precenenia majetku a záväzkov	0	0	0	0	0
Oceňovacie rozdiely z kapitálových účastí	-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	23 625 852	0	16 781 259	3 441 781	10 286 374
Neuhradená strata minulých rokov	0	0	0	0	0
Výsledok hospodárenia bežného účtovného obdobia	3 611 811	4 051 322	0	-3 611 811	4 051 322
Vlastné imanie spolu	318 240 540	20 832 581	17 029 034	0	322 044 087

Počas roka 2018 došlo na základe rozhodnutia akcionára k navýšeniu základného imania o 14 007 868 EUR a zákonného rezervného fondu o 2 773 391 EUR prevodom z nerozdeleného zisku minulých rokov.

12 ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2018

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

32

IČO:3141977
DIC: 2020403715

Položka vlastného imania	Stav k 1.1.2017	Prírastky	Úbytky	Presuny	Stav k 31.12.2017
Základné imanie	231 860 090	0	0	0	231 860 090
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	46 400 201	0	0	0	46 400 201
Rezervný fond na vlastné akcie a vlastné podiely	0	0	0	0	0
Štatutárne fondy	0	0	0	0	0
Ostatné fondy	2 818 420	0	217 129	156 240	2 757 531
Oceňovacie rozdiely z precenenia majetku a záväzkov	0	0	0	0	0
Oceňovacie rozdiely z kapitálových účasťí	-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	19 174 442	0	0	4 451 410	23 625 852
Neuhradená strata minulých rokov	0	0	0	0	0
Výsledok hospodárenia bežného účtovného obdobia	4 607 650	3 611 811	0	-4 607 650	3 611 811
Vlastné imanie spolu	314 845 858	3 611 811	217 129	0	318 240 540

Základné imanie Spoločnosti tvorí 7 407 akcií v menovitej hodnote 33 194 EUR. Všetky akcie sú spojené s rovnakými právami pre akcionárov. Spoločnosť dosiahla čistý zisk na akciu vo výške 547 EUR (2017: 517 EUR).

Spoločnosť vytvorila v súlade s vnútornými pravidlami schválenými valným zhromaždením štatutárne a ostatné fondy, ktoré obsahujú fondy na výplatu odmiern, 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 2018 došlo k čerpaniu 77 745 EUR (v roku 2017: 60 889 EUR) z fondu odmiern.

Charakteristika pohybov vlastného imania za rok 2018 je uvedená nižšie:

Prírastky	
Navýšenie základného imania	14 007 868 EUR
Navýšenie zákonného rezervného fondu	2 773 391 EUR
Výsledok hospodárenia za bežné účtovné obdobie	4 051 322 EUR
Nerozdelený zisk minulých rokov	3 441 781 EUR
Tvorba fondu odmiern	0 EUR
Úbytky:	
Prídel do sociálneho fondu	170 030 EUR
Čerpanie fondu odmiern	77 745 EUR

Charakteristika pohybov vlastného imania za rok 2017 je uvedená nižšie:

Prírastky	
Výsledok hospodárenia za bežné účtovné obdobie	3 611 811 EUR
Nerozdelený zisk minulých rokov	4 451 410 EUR
Tvorba fondu odmiern	0 EUR
Úbytky:	
Prídel do sociálneho fondu	156 240 EUR
Čerpanie fondu odmiern	60 889 EUR

12 ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2018

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

33

IČO:3141977
DIC: 2020403715

2. Rozdelenie zisku za predchádzajúci rok 2017

Účtovný zisk za rok 2017 vo výške 3 611 811 EUR bol rozdelený nasledovne:

Nerozdelený zisk minulých rokov	3 441 781 EUR
Prídel do sociálneho fondu	170 030 EUR

3. Rozdelenie zisku za bežný rok 2018

Ku dňu zostavenia účtovnej závierky štatutárny orgán navrhol rozdelenie zisku za rok 2018 vo výške 4 051 322 EUR nasledovne:

Nerozdelený zisk minulých rokov	3 862 935 EUR
Prídel do sociálneho fondu	188 387 EUR

X. PREHLAD PEŇAŽNÝCH TOKOV

Na účely uvádzania údajov v prehľade peňažných tokov sa rozumie:

- 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,
- 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	2018	2017
Výsledok hospodárenia pred zdanením	6 140 512	6 196 695
<i>Úpravy o nepeňažné operácie:</i>		
Odpisy dlhodobého majetku	17 804 517	17 439 840
Odpis zásob	0	0
Odpis pohľadávky	0	232
Zmena stavu opravnej položky k dlhodobému majetku	2 450 319	5 796 542
Zmena stavu opravnej položky k pohľadávkam	-2 196	-1 435
Zmena stavu opravnej položky k zásobám	0	112 713
Zmena stavu rezerv	516 930	187 966
Úrokové náklady (netto)	-338	-328
Strata / (zisk) z predaja dlhodobého majetku	-51 356	-379 181
Výnosy z dlhodobého finančného majetku	-258 624	-782 008
Ostatné položky nezahnuté do nepeňažných operácií	0	0
Zisk z prevádzky pred zmenou pracovného kapitálu	26 599 764	28 571 036
<i>Zmena pracovného kapitálu:</i>		
Úbytok (prírastok) pohľadávok z obchodného styku a časového rozlíšenia	-2 600 814	541 103
Úbytok (prírastok) zásob	91 091	16 564
(Úbytok) prírastok záväzkov a časového rozlíšenia	5 564 278	-1 040 224
Iné	0	0
Prevádzkové peňažné toky	29 654 319	28 088 479

12 ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2018

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

34

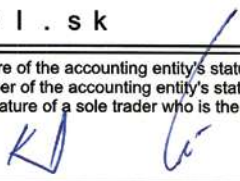
IČO:3141977
DIC: 2020403715

Názov položky	2018	2017
Peňažné toky z prevádzkovej činnosti		
Prevádzkové peňažné toky	29 654 319	28 088 479
Zaplatené úroky	0	0
Prijaté úroky	338	328
Zaplatená daň z príjmov	-1 628 011	-1 580 776
Prídel do sociálneho fondu	-170 030	0
Ostatné fondy	-77 745	0
Príjmy z mimoriadnych položiek	0	0
Ostatné položky nezahrnuté do prevádzkovej činnosti	0	0
Čisté peňažné toky z prevádzkovej činnosti	27 778 871	26 508 031
Peňažné toky z investičnej činnosti		
Nákup dlhodobého majetku	-33 010 275	-10 720 489
Príjmy z predaja dlhodobého majetku	71 106	504 687
Obstaranie finančných investícií	0	0
Poskytnuté dlhodobé pôžičky	-714 536	-488 850
Prijaté dividendy	258 624	782 008
Čisté peňažné toky z investičnej činnosti	-33 395 081	-9 922 644
Peňažné toky z finančnej činnosti		
Príjmy zo zvýšenia základného imania a ostatných kapitálových fondov	0	0
Príjmy / splátky úverov a pôžičiek od bánk	0	0
Príjmy / splátky pôžičiek prijatých od spoločností v Skupine	0	0
Splátky dlhodobých záväzkov	0	0
Čisté peňažné toky z finančnej činnosti	0	0
Kurzové rozdiely k peňažným prostriedkom a ekvivalentom	0	0
Prírastky (úbytky) peňažných prostriedkov a peňažných ekvivalentov	-5 616 210	16 585 388
Peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty na začiatku roka	37 569 728	20 984 340
Peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty na konci roka	31 953 518	37 569 728

Financial statements for the year
ended 31 December 2018



12 FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2018

UZPODv14_1 Úč POD		FINANCIAL STATEMENTS			
		of entrepreneurs maintaining accounts under the system of double entry bookkeeping			
		at 3 1 . 1 2 . 2 0 1 8 (in whole euros)			
Tax identification number (DIČ) 2 0 2 0 4 0 3 7 1 5	Financial statements <input checked="" type="checkbox"/> ordinary <input type="checkbox"/> extraordinary <input type="checkbox"/> interim	Accounting entity small <input checked="" type="checkbox"/> large (vyznačí sa x)	Month For the period from 1 2 0 1 8 to 1 2 2 0 1 8	Year 2 0 1 8 2 0 1 8	
Identification number (IČO) 3 1 3 4 1 9 7 7			Preceding period from 1 2 0 1 7 to 1 2 2 0 1 7		
SK NACE 4 9 . 5 0 . 2					
Attached parts of the financial statements					
<input checked="" type="checkbox"/> Balance Sheet (Úč POD 1-01) (in whole euros)		<input checked="" type="checkbox"/> Income Statement (Úč POD 2-01) (in whole euros)		<input checked="" type="checkbox"/> Notes to the Financial Statements (Úč POD 3-01) (in whole euros or eurocents)	
Legal name (designation) of the accounting entity TRANSPETROL, a . s .					
Registered office of the accounting entity					
Street Š u m a v s k á		Number 3 8			
Zip code 8 2 1 0 8		Municipality B r a t i s l a v a			
Designation of the Commercial Register and company registration number Oddiel : S a , V l o ž k a č í s l o : 5 0 7 / B					
Telephone 2 / 5 0 6 4 1 7 3 4		Fax			
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: 2 2 . 3 . 2 0 1 8	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.					
MF SR č. 18009/2014/ENG		Tlačivo vytlačené z internetu		Page 1	

12 FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2018

UZPODV14_2		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	Net 3		
			Gross - part 1	Net 2			
			Correction - part 2				
	TOTAL ASSETS line 02 + line 33 + line 74	01	6 8 7 8 0 9 5 3 0	3 6 6 3 6 0 9 3 2			
			3 2 1 4 4 8 5 9 8		3 5 6 0 1 4 9 9 6		
A.	Non-current assets line 03 + line 11 + line 21	02	6 4 4 2 7 6 4 1 8	3 2 4 1 8 4 9 7 7			
			3 2 0 0 9 1 4 4 1		3 1 0 7 3 4 7 5 2		
A.I.	Non-current intangible assets total (lines 04 to 10)	03	3 2 1 3 9 6 3 2	1 2 3 9 4 5 5 1			
			1 9 7 4 5 0 8 1		1 0 3 5 4 5 9 2		
A.I.1.	Capitalized development costs (012) - /072, 091A/	04					
	2. Software (013) - /073, 091A/	05	2 4 2 8 2 0 0 4	6 5 1 5 9 1 9			
			1 7 7 6 6 0 8 5		6 4 6 6 9 1 9		
	3. Valuable rights (014) - /074, 091A/	06					
	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	4 7 7 6 9 6			
			1 5 1 6 5 1 3		6 5 8 0 3 1		
	6. Acquisition of non- current intangible assets (041) - /093/	09	5 8 6 3 4 1 9	5 4 0 0 9 3 6			
			4 6 2 4 8 3		3 2 2 9 6 4 2		
	7. Advance payments made for non- current intangible assets (051) - /095A/	10					
A.II.	Property, plant and equipment total (lines 12 to 20)	11	5 2 8 3 9 4 2 1 9	2 4 1 4 5 4 0 6 9			
			2 8 6 9 4 0 1 5 0		2 2 7 9 1 7 8 4 3		
A.II.1.	Land (031) - /092A/	12	3 9 2 9 4 2 6	3 9 2 9 4 2 6			
					3 8 7 6 4 2 6		
	2. Structures (021) - /081, 092A/	13	3 4 9 6 5 6 6 9 3	1 7 5 5 1 7 9 8 7			
			1 7 4 1 3 8 7 0 6		1 7 8 0 6 6 8 5 9		
	3. Individual movable assets and sets of movable assets (022) - /082, 092A/	14	1 3 8 3 8 4 8 0 1	2 7 9 5 3 3 5 4			
			1 1 0 4 3 1 4 4 7		2 5 6 8 7 6 2 0		

12 FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2018

UZPODv14_3		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	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 5 9 2 8 8			
			1 0 0 4 1 4		6 8 2 2 8 1		
7.	Acquisition of property, plant and equipment (042) - /094/	18	3 5 2 7 2 1 8 9	3 3 2 1 4 2 5 4			
			2 0 5 7 9 3 5		1 9 0 9 5 1 2 4		
8.	Advance payments made for property, plant and equipment (052) - /095A/	19	3 9 1 4 0 8	1 7 9 7 6 0			
			2 1 1 6 4 8		5 0 9 5 3 3		
9.	Value adjustment to acquired assets (+/- 097) +/- 098	20					
A.III.	Non-current financial assets total (lines 22 to 32)	21	8 3 7 4 2 5 6 7	7 0 3 3 6 3 5 7			
			1 3 4 0 6 2 1 0		7 2 4 6 2 3 1 7		
A.III.1.	Shares and ownership interests in affiliated accounting entities (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 0 9 9 9		
2.	Shares and owner- ship interests with participating interest, except for affiliated accounting entities (062A) - /096A/	23	1 6 5 6 6 1 4	7 6 9 3 7 4			
			8 8 7 2 4 0		1 1 5 9 8 7 1		
3.	Other available-for- sale securities and ownership interests (063A) - /096A/	24					
4.	Loans to affiliated accounting entities (066A) - /096A/	25				3 0 9 1 4 4 7	
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					

12 FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2018

UZPODV14_4		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	
			Gross - part 1		Net 2		Net 3	
			Correction - part 2					
1								
8.	Loans and other non-current financial assets with remaining maturity of up to one year (066A, 067A, 069A, 06XA) - /096A/	29	5 9 7 6 7 9 8		1 3 5 5 9 8 3			
			4 6 2 0 8 1 5					
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	4 1 7 6 5 4 0 0		4 0 4 0 8 2 4 3			
			1 3 5 7 1 5 7		4 3 6 5 3 4 6 4			
B.I.	Inventory total (lines 35 to 40)	34	1 9 0 1 3 8 9		1 0 7 6 1 6 2			
			8 2 5 2 2 7		1 1 6 7 2 5 3			
B.I.1.	Raw material (112, 119, 11X) - /191, 19X/	35	1 8 9 5 3 1 1		1 0 7 0 0 8 4			
			8 2 5 2 2 7		1 1 6 2 5 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	6 0 7 8		6 0 7 8			
						4 7 5 0		
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						

12 FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2018

UZPODv14_5		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 Correction - part 2	Net 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.III.	Current receivables total (line 54 + lines 58 to 65)	53	7 9 1 0 4 9 3	7 3 7 8 5 6 3	4 9 1 6 4 8 3		
B.III.1.	Trade receivables total (lines 55 to 57)	54	6 7 0 7 8 9 4	6 4 2 7 7 6 2	3 8 7 4 8 0 2		
1.a.	Trade receivables from affiliated accounting entities (311A, 312A, 313A, 314A, 315A, 31XA) - /391A/	55	1 4 9 9 9 7 9	1 4 9 9 9 7 9	1 1 7 9 3 5 9		
1.b.	Trade receivables within participating interest, except for receivables from affiliated accounting entities (311A, 312A, 313A, 314A, 315A, 31XA) - /391A/	56	2 5 7 4 6	2 5 7 4 6	1 1 1 0 9		

12 FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2018

UZPODv14_6		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	
Designation a	ASSETS b	Line No. c	Current accounting period		Preceding accounting period		
			1	Net 2	Net 3		
			Gross - part 1		Correction - part 2		
1.c.	Other trade receivables (311A, 312A, 313A, 314A, 315A, 31XA) - /391A/	57	5 1 8 2 1 6 9	4 9 0 2 0 3 7			
			2 8 0 1 3 2		2 6 8 4 3 3 4		
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, 396A) - /391A/	61					
6.	Social security (336A) - /391A/	62					
7.	Tax assets and subsidies (341, 342, 343, 345, 346, 347) - /391A/	63	9 0 2 5 2 2	9 0 2 5 2 2			
					6 7 5 9 8 5		
8.	Receivables related to derivative transactions (373A, 376A)	64					
9.	Other receivables (335A, 33XA, 371A, 374A, 375A, 378A) - /391A/	65	3 0 0 0 7 7	4 8 2 7 9			
			2 5 1 7 9 8		3 6 5 6 9 6		
B.IV.	Current financial assets total (lines 67 to 70)	66					
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					

12 FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2018

UZPODv14_7		Súvaha		DĽ 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	Net 2	Net 3		
			Gross - part 1				
			Correction - part 2				
B.V.	Financial accounts line 72 + line 73	71	3 1 9 5 3 5 1 8	3 1 9 5 3 5 1 8	3 7 5 6 9 7 2 8		
B.V.1.	Cash (211, 213, 21X)	72	3 0 1 2 9	3 0 1 2 9	2 7 1 1 4		
2.	Bank accounts (221A, 22X, +/- 261)	73	3 1 9 2 3 3 8 9	3 1 9 2 3 3 8 9	3 7 5 4 2 6 1 4		
C.	Accruals/deferrals total (lines 75 to 78)	74	1 7 6 7 7 1 2	1 7 6 7 7 1 2	1 6 2 6 7 8 0		
C.1.	Prepaid expenses - long-term (381A, 382A)	75	2 7 0 6 2 4	2 7 0 6 2 4	2 8 1 5 5 8		
2.	Prepaid expenses - short-term (381A, 382A)	76	1 4 9 1 9 6 8	1 4 9 1 9 6 8	1 3 4 5 2 0 8		
3.	Accrued income - long-term (385A)	77					
4.	Accrued income - short-term (385A)	78	5 1 2 0	5 1 2 0	1 4		
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 6 6 3 6 0 9 3 2		3 5 6 0 1 4 9 9 6		
A.	Equity line 81 + line 85 + line 86 + line 87 + line 90 + line 93 + line 97 + line 100	80	3 2 2 0 4 4 0 8 7		3 1 8 2 4 0 5 4 0		
A.I.	Share capital total (lines 82 to 84)	81	2 4 5 8 6 7 9 5 8		2 3 1 8 6 0 0 9 0		
A.I.1.	Share capital (411 alebo +/- 491)	82	2 4 5 8 6 7 9 5 8		2 3 1 8 6 0 0 9 0		
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		
A.IV.	Legal reserve funds line 88 + line 89	87	4 9 1 7 3 5 9 2		4 6 4 0 0 2 0 1		
A.IV.1.	Legal reserve fund and non-distributable fund (417A, 418, 421A, 422)	88	4 9 1 7 3 5 9 2		4 6 4 0 0 2 0 1		
2.	Reserve fund for own shares and own ownership interests (417A, 421A)	89					

12 FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2018

UZPODv14_8		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				
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 7 9 7 8 6				2 7 5 7 5 3 1			
A.V.1.	Statutory funds (423, 42X)	91								
2.	Other funds (427, 42X)	92	2 6 7 9 7 8 6				2 7 5 7 5 3 1			
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	1 0 2 8 6 3 7 4				2 3 6 2 5 8 5 2			
A.VII.1.	Retained earnings from previous years (428)	98	1 0 2 8 6 3 7 4				2 3 6 2 5 8 5 2			
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	4 0 5 1 3 2 2				3 6 1 1 8 1 1			
B.	Liabilities line 102 + line 118 + line 121 + line 122 + line 136 + line 139 + line 140	101	4 1 3 4 0 8 1 8				3 4 1 7 8 3 6 0			
B.I.	Non-current liabilities total (line 103 + lines 107 to 117)	102	2 1 2 8 1 9 9 1				1 9 6 9 5 7 7 9			
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 8 4 2 0 8				1 3 6 8 6 6 1			
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	2 3 4 1 2 4				2 1 7 9 3 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 8 7 6 3 6 5 9				1 8 1 0 9 1 8 2			

12 FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2018

UZPODv14_9		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		Preceding accounting period		
			4		5		
B.II.	Long-term provisions line 119 + line 120	118	1 5 2 4 3 3	1 5 2 4 3 3	1 5 2 4 3 3	1 5 2 4 3 3	
B.II.1.	Legal provisions (451A)	119					
2.	Other provisions (459A, 45XA)	120	1 5 2 4 3 3	1 5 2 4 3 3	1 5 2 4 3 3	1 5 2 4 3 3	
B.III.	Long-term bank loans (461A, 46XA)	121					
B.IV.	Current liabilities total (line 123 + lines 127 to 135)	122	1 8 4 8 1 0 9 9	1 3 4 2 1 7 8 3	1 3 4 2 1 7 8 3	1 3 4 2 1 7 8 3	
B.IV.1.	Trade liabilities total (lines 124 to 126)	123	1 7 4 3 2 1 7 7	1 1 9 5 5 6 3 8	1 1 9 5 5 6 3 8	1 1 9 5 5 6 3 8	
1.a.	Trade liabilities to affiliated accounting entities (321A, 322A, 324A, 325A, 326A, 32XA, 475A, 476A, 478A, 47XA)	124	2 1 6 0 0	2 1 6 0 0	2 1 6 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 2 8 9	1 1 4 9 3	1 1 4 9 3	1 1 4 9 3	
1.c.	Other trade liabilities (321A, 322A, 324A, 325A, 326A, 32XA, 475A, 476A, 478A, 47XA)	126	1 7 3 9 6 2 8 8	1 1 9 2 2 5 4 5	1 1 9 2 2 5 4 5	1 1 9 2 2 5 4 5	
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 (36A, 36S, 366, 367, 368, 398A, 478A, 479A)	130					
6.	Liabilities to employees (331, 333, 33X, 479A)	131	3 8 9 2 0 0	5 0 3 6 2 2	5 0 3 6 2 2	5 0 3 6 2 2	
7.	Liabilities related to social security (336A)	132	2 6 6 9 3 4	3 0 1 8 4 8	3 0 1 8 4 8	3 0 1 8 4 8	
8.	Tax liabilities and subsidies (341, 342, 343, 345, 346, 347, 34X)	133	2 7 6 1 2 8	4 5 6 7 3 7	4 5 6 7 3 7	4 5 6 7 3 7	
9.	Liabilities related to derivative transactions (373A, 377A)	134					
10.	Other liabilities (372A, 379A, 474A, 475A, 479A, 47XA)	135	1 1 6 6 6 0	2 0 3 9 3 8	2 0 3 9 3 8	2 0 3 9 3 8	
B.V.	Short-term provisions line 137 + line 138	136	1 4 2 5 2 9 5	9 0 8 3 6 5	9 0 8 3 6 5	9 0 8 3 6 5	
B.V.1.	Legal provisions (323A, 451A)	137	3 9 1 4 0 4	3 8 9 3 7 6	3 8 9 3 7 6	3 8 9 3 7 6	
2.	Other provisions (323A, 32X, 459A, 45XA)	138	1 0 3 3 8 9 1	5 1 8 9 8 9	5 1 8 9 8 9	5 1 8 9 8 9	
B.VI.	Current bank loans (221A, 231, 232, 23X, 461A, 46XA)	139					
B.VII.	Short-term financial assistance (241, 249, 24X, 473A, I-255A)	140					
C.	Accruals/deferrals total (lines 142 to 145)	141	2 9 7 6 0 2 7	3 5 9 6 0 9 6	3 5 9 6 0 9 6	3 5 9 6 0 9 6	
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 4 5 6 9	3 0 0 0 8 2 4	3 0 0 0 8 2 4	3 0 0 0 8 2 4	
4.	Deferred income - short-term (384A)	145	5 4 1 4 5 8	5 9 5 2 7 2	5 9 5 2 7 2	5 9 5 2 7 2	

12 FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2018

		UZPODV14_10		
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
*	Net turnover (part of account class 6 according to the Act)	01	5 7 5 9 0 5 4 8	5 7 6 8 4 9 2 6
**	Operating income total (lines 03 to 09)	02	5 7 6 4 9 9 1 3	5 7 7 4 8 2 5 9
I.	Revenue from the sale of merchandise (604, 607)	03	2 9 9 1 1	2 3 5 9 4
II.	Revenue from the sale of own products (601)	04		
III.	Revenue from the sale of services (602, 606)	05	5 6 3 7 4 0 2 7	5 5 9 1 5 9 0 4
IV.	Changes in internal inventory (+/-) (account group 61)	06		
V.	Own work capitalized (account group 62)	07	5 9 7 0 3	6 3 6 6 1
VI.	Revenue from the sale of non-current intangible assets, property, plant and equipment, and raw materials (641, 642)	08	7 3 6 7 6	5 1 5 5 9 3
VII.	Other operating income (644, 645, 646, 648, 655, 657)	09	1 1 1 2 5 9 6	1 2 2 9 5 0 7
**	Operating expenses total line 11 + line 12 + line 13 + line 14 + line 15 + line 20 + line 21 + line 24 + line 25 + line 26	10	4 8 9 3 4 2 4 3	4 6 0 8 5 9 1 5
A.	Cost of merchandise sold (504, 507)	11	1 8 4 4 7	1 3 2 8 3
B.	Consumed raw materials, energy consumption, and consumption of other non-inventory supplies (501, 502, 503)	12	6 0 6 5 5 8 7	5 6 5 7 2 7 9
C.	Value adjustments to inventory (+/-) (505)	13		1 1 2 7 1 3
D.	Services (account group 51)	14	1 1 2 9 6 9 1 3	1 0 4 6 5 0 1 6
E.	Personnel expenses total (lines 16 to 19)	15	1 1 3 8 3 3 4 2	1 0 3 3 0 7 1 5
E.1.	Wages and salaries (521, 522)	16	7 6 5 0 3 8 8	6 8 8 1 0 2 9
2.	Remuneration of board members of company or cooperative (523)	17	2 4 7 8 6 5	2 7 5 9 6 9
3.	Social security expenses (524, 525, 526)	18	2 9 9 2 5 9 4	2 7 2 0 3 1 2
4.	Social expenses (527, 528)	19	4 9 2 4 9 5	4 5 3 4 0 5
F.	Taxes and fees (account group 53)	20	6 9 3 0 3 4	7 1 6 8 2 1
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 7 4 1 4 3 4 0	1 6 9 8 4 7 1 8
G.1.	Amortization of non-current intangible assets and depreciation of property, plant and equipment (551)	22	1 7 8 0 4 5 1 8	1 7 4 3 9 8 4 0
2.	Value adjustments to non-current intangible assets and property, plant and equipment (+/-) (553)	23	- 3 9 0 1 7 8	- 4 5 5 1 2 2
H.	Carrying value of non-current assets sold and raw materials sold (541, 542)	24	1 9 7 5 0	1 2 6 2 0 2
I.	Value adjustments to receivables (+/-) (547)	25		- 1 6 0
J.	Other operating expenses (543, 544, 545, 546, 548, 549, 555, 557)	26	2 0 4 2 8 3 0	1 6 7 9 3 2 8
***	Profit/loss from operations (+/-) (line 02 - line 10)	27	8 7 1 5 6 7 0	1 1 6 6 2 3 4 4

12 FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2018

UZPODv14_11					
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	
*	Added value (line 03 + line 04 + line 05 + line 06 + line 07) - (line 11 + line 12 + line 13 + line 14)	28	3 9 0 8 2 6 9 4	3 9 7 5 4 8 6 8	
**	Income from financial activities - total line 30 + line 31 + line 35 + line 39 + line 42 + line 43 + line 44	29	2 7 3 8 7 9	7 9 3 7 2 5	
VIII.	Revenue from the sale of securities and shares (661)	30			
IX.	Income from non-current financial assets total (lines 32 to 34)	31	2 7 3 1 5 5	7 9 3 1 5 8	
IX.1.	Income from securities and ownership interests in affiliated accounting entities (665A)	32			
2.	Income from securities and ownership interests within participating interest, except for income of affiliated accounting entities (665A)	33	2 7 3 1 5 5	7 9 3 1 5 8	
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	3 3 8	3 2 8	
XI.1.	Interest income from affiliated accounting entities (662A)	40			
2.	Other interest income (662A)	41	3 3 8	3 2 8	
XII.	Exchange rate gains (663)	42	3 8 6	2 3 9	
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	2 8 4 9 0 3 4	6 2 5 9 3 7 4	
K.	Securities and shares sold (561)	46			
L.	Expenses related to current financial assets (566)	47			
M.	Value adjustments to financial assets (+/-) (565)	48	2 8 4 0 4 9 7	6 2 5 1 6 6 4	
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 5 2 2	2 2 2 9	
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 0 1 5	5 4 8 1	

12 FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2018

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)
****	Profit/loss for the accounting period before tax (+/-) (line 27 + line 55)	56	6 1 4 0 5 1 5	6 1 9 6 6 9 5
R.	Income tax (line 58 + line 59)	57	2 0 8 9 1 9 3	2 5 8 4 8 8 4
R.1.	Income tax - current (591, 595)	58	1 4 3 4 7 1 5	1 2 9 0 9 1 9
2.	Income tax - deferred (+/-) (592)	59	6 5 4 4 7 8	1 2 9 3 9 6 5
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	4 0 5 1 3 2 2	3 6 1 1 8 1 1

12 FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2018

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

1

Corporate ID: 31 341 977
Tax ID: 2020403715

Notes to the financial statements at 31 December 2018

I. GENERAL

1. Business name and seat

TRANSPETROL, a.s.
Šumavská 38
821 08 Bratislava

TRANSPETROL, a.s. (hereafter the "**Company**") was established by the articles of association on 22 December 1992 and incorporated in the Commercial Register on 1 January 1993 (Commercial Register of the Bratislava I District Court, Section Sa, Insert No.:507/B).

The Company's core business activities:

- pipeline transportation of crude oil and crude oil storage;
- purchase and sale of crude oil and crude oil products;
- investment and engineering activities during the construction of pipeline transportation systems;
- performance of production and repairing activities in the field of mechanical engineering;
- performance of production and repairing activities in the field of electrical engineering;
- provision of catering and accommodation services;
- purchase of goods for resale to end users (retail) or other trade license holders (wholesale);
- running facilities for regeneration and recovery;
- operation of crude oil transport pipelines;
- performance of chemical and physical and chemical tests of crude oil, waste and groundwater, and sampling of crude oil, waste and groundwater from large-capacity tanks;
- building construction and construction changes;
- performance of site manager activities – civil engineering;
- performance of construction supervision;
- engineering activities – procurement activities in the building industry;
- assembly and repair of high-capacity storage tanks for crude oil and oil products (locksmithery);
- operation of a factory fire brigade;
- IT services;
- activities of business, organizational, and economic consultants;
- mediation activities as regards services;
- mediation activities as regards trade;
- mediation activities as regards production; and
- business in 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 28 June 2018.

4. Legal reason for preparation of financial statements

The Company's financial statements at 31 December 2018 have been prepared as ordinary financial statements under § 17 Sec. 6 of the Slovak Accounting Act (Act No. 431/2002 Coll. on Accounting, as amended) for the accounting period from 1 January 2018 to 31 December 2018.

12 FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2018

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

2

Corporate ID: 31 341 977
Tax ID: 2020403715

5. Consolidated group

The consolidated financial statements for the smallest group the Company is part of, *Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky (Slovak Ministry of Economy)*, are prepared by the Slovak Ministry of Economy seated at Mlynské Nivy 44, 827 15 Bratislava – Ružinov. A copy of these consolidated financial statements may be requested at the seat of the above organization.

The consolidated financial statements for the largest group, *Ústredná správa*, which also include the consolidated financial statements under the first sentence is prepared by the Slovak Ministry of Finance seated at Štefanovičova 5, 817 82 Bratislava. A copy of these consolidated financial statements may be requested at the seat of the above organization.

The Company is a parent company. According to § 6 Section 4 of the Accounting Act, it prepares the consolidated financial statements for the TRANSPETROL group. The business names and registered offices of subsidiaries are stated below:

- BSP Bratislava – Schwechat Pipeline GmbH, seated at Parkring 10, A-1010 Vienna, Austria (hereafter "BSP"); and
- Spoločnosť pre skladovanie, a.s., seated at 919 33 Trakovice 461, Slovakia (hereafter "SPS").

6. Number of staff

ITEM	31 December 2018	31 December 2017
Average number of staff, in FTE	296	296
Number of staff at the balance sheet date, of which:	298	297
- Management	48	47

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.

8. Company's bodies and shareholders

Company's bodies

	31 December 2018	31 December 2017
Board of Directors:	Ing. Ivan Krivosudský (Chairman) RNDr. Martin Ružinský, PhD. (Vice-chairman) JUDr. Stanislav Rehuš Ing. Martin Šustr, PhD.	Ing. Ivan Krivosudský (Chairman) RNDr. Martin Ružinský, PhD. (Vice-chairman) JUDr. Stanislav Rehuš Ing. Martin Šustr, PhD.
Supervisory Board:	JUDr. Dušan Mach (Chairman) Ing. Peter Grófik (Vice-chairman) JUDr. Milan Valašik Ing. Ľubica Kostovičová Ing. Iveta Gajdácsová Ing. Marek Zálom Ing. Adriana Bujdáková Ing. Eva Jedlovská Ing. Viktor Palko	JUDr. Dušan Mach (Chairman) Ing. Peter Grófik (Vice-chairman) JUDr. Milan Valašik Ing. Ľubica Kostovičová Ing. Iveta Gajdácsová Ing. Marek Zálom Ing. Adriana Bujdáková Ing. Eva Jedlovská Ing. Viktor Palko

12 FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2018

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

3

Corporate ID: 31 341 977
Tax ID: 2020403715

Company's shareholders

The structure of the Company's shareholders at 31 December 2018:

SHAREHOLDER	Share in the registered capital		Share in the voting rights %	Share in other equity items other than in the registered capital %	Appropriation to capital reserves from shareholder contributions EUR
	EUR	%			
Slovak Ministry of Economy	245,867,958	100	100	-	-
Total	245,867,958	100	100	-	-

Changes in the structure of shareholders during 2018:

SHAREHOLDER	Shareholder before and on the date of the change in the shareholder structure Date of change	Share in the registered capital		Share in the voting rights %	Share in other equity items other than in the registered capital %	Appropriation to capital reserves from shareholder contributions EUR
		EUR	%			
Slovak Ministry of Economy	28 June 2018	231,860,090	100	100	-	-
Total		231,860,090	100	100	-	-

II. ACCOUNTING METHODS AND GENERAL ACCOUNTING PRINCIPLES

a) Basis of preparation

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

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 general accounting principles.

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 current accounting period, the Company did not generate any non-current assets internally.

The Company does not perform any R&D activities; therefore, no R&D costs were incurred in 2017 and 2018.

The amortization plan for non-current intangible assets was prepared on the basis of their expected economic useful lives relating to the recovery of future economic benefits from these assets. Amortization 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.

12 FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2018

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

4

Corporate ID: 31 341 977
Tax ID: 2020403715

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

	Expected economic useful life (years)	Amortization method	Annual amortization rate (%)
Software	4-8	straight-line	12.5 – 25
Other non-current intangible assets	4-8	straight-line	12.5 – 25
Non-current intangible assets at cost not exceeding EUR 2,400	1	one-off	100

The depreciation plan for non-current tangible assets was 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 (years)	Depreciation method	Annual depreciation rate (%)
Crude oil (technological filling of a pipeline system)	999	straight-line	0.1
Buildings (including pipelines)	50	straight-line	2
Containers and other buildings	20 – 50	straight-line	2.5 – 5
Machinery and equipment	4 – 15	straight-line	6.6 – 25
Vehicles	6 – 8	straight-line	16.6 – 25

If, during a stock-count, a 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 crude oil as the technological filling of a pipeline system as for non-current tangible assets.

The Company accounts for purchases of crude oil (technological filling) as an acquisition of non-current tangible assets and a decrease as a disposal of non-current tangible assets at its carrying value.

As crude oil, i.e. the technological filling, is not subject to wear-and-tear during the operation of the pipeline system, and there is no decrease in its carrying value below the current market prices, the Company depreciates the technological filling in the pipeline and tanks for 999 years (up to 2012: 30 – 50 years).

In 2015, the Company put the Adria pipeline into use at a cost of EUR 9,552 thousand. As this pipeline is connected to the Družba pipeline at PS4 (Šahy), which the Company uses to transport crude oil to its customers, and transport services to customers are not restricted to a single pipeline, and based on other determining events, the Company has included the Adria pipeline as an oil transport cash-generating unit.

In 2017, the Company reviewed the useful lives of certain asset categories in accordance with the Accounting Act and the estimated useful lives corresponding to future economic benefits. The reason for extending the useful life is that the Company carries out regular maintenance, inspections, and subsequent repairs. All repair and maintenance work prolongs the life of assets and enables the Company's assets to generate future economic benefits over a longer period.

12 FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2018

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

5

Corporate ID: 31 341 977
Tax ID: 2020403715

Changes in the useful lives by individual categories since 1 January 2017:

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

The overall impact of reassessing the useful lives on the economic result was a decrease in annual depreciation by approximately EUR 0.9 million.

c) Securities and ownership interests

When acquired, securities and ownership interests in subsidiaries and associated companies are stated at cost, which includes the acquisition price and the related acquisition costs, less a valuation allowance for the decrease in value of securities and ownership interests. The Company does not apply the equity method for ownership interests in subsidiaries or associated companies.

At the balance sheet date, securities and ownership interests are stated at cost. In the event of a decrease in the value of non-current financial assets, a valuation allowance is set up 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 various possible project scenarios (Part III, Section 3).

The Company assessed the decrease in value of associated companies on the basis of the net present value of future cash flows, taking into account the level of uncertainty of various possible project scenarios (Part III, Section 3).

The Company does not have any branches in other countries.

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). 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 have any internally-made inventories in the current accounting 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 negligible.

12 FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2018

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

6

Corporate ID: 31 341 977
Tax ID: 2020403715

g) Prepaid expenses and accrued income

Prepaid expenses and accrued income are recognized at the amount reflecting the accrual principle (matching income and expense within 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 of it, 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 cases of 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 employee bonuses, retirement benefits, life and work milestone rewards, untaken holiday including social security, and supplies not yet billed.

j) Liabilities

When initially recognized, payables are stated at their nominal value. Assumed payables are stated at cost. If reconciliation procedures reveal that the actual amount of payables differs from the amount shown in the books, these are stated in the books and the 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 milestone rewards were set up in accordance with the effective collective agreement using the actuarial methods.

l) Income tax due

Corporate income tax is expensed in the period in which 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.

12 FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2018

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

7

Corporate ID: 31 341 977
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 recognized at the amount reflecting the accrual principle (matching income and expense within 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 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 using the straight line method over the accounting periods using the accrual basis. Dividend income is recognized when the Company's right to receive payment is established.

The Company's revenues primarily include revenues from the transportation and storage of crude oil, revenues from the provision of services, rental of fibre optic cables, rental of oil tanks, and dividends.

12 FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2018

Poznámky Úč POD 3-01
TRANSPETROL a.s.

Corporate ID: 31 341 977
Tax ID: 2020403715

8

III. INFORMATION TO SUPPORT BALANCE SHEET ITEMS

ASSETS

1. Non-current intangible assets

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

	Capitalized 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
NON-CURRENT INTANGIBLE ASSETS								
Acquisition cost								
1 January 2018	-	21,512,220	-	-	1,994,209	3,692,125	-	27,198,554
Additions	-	-	-	-	-	4,941,077	-	4,941,077
Disposals	-	-	-	-	-	-	-	-
Transfers	-	2,769,784	-	-	-	(2,769,784)	-	-
31 December 2018	-	24,282,004	-	-	1,994,209	5,863,419	-	32,139,632
Accumulated depreciation								
1 January 2018	-	14,803,266	-	-	1,336,178	-	-	16,139,444
Additions	-	2,829,182	-	-	180,335	-	-	3,009,517
Disposals	-	-	-	-	-	-	-	-
Transfers	-	-	-	-	-	-	-	-
31 December 2018	-	17,632,448	-	-	1,516,513	-	-	19,148,961
Valuation allowances								
1 January 2018	-	242,035	-	-	-	462,483	-	704,518
Additions	-	-	-	-	-	-	-	-
Disposals	-	108,399	-	-	-	-	-	108,399
Transfers	-	-	-	-	-	-	-	-
31 December 2018	-	133,637	-	-	-	462,483	-	596,120
Net book value								
1 January 2018	-	6,466,919	-	-	658,031	3,229,642	-	10,354,592
31 December 2018	-	6,515,919	-	-	477,696	5,400,936	-	12,394,551

12 FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2018

Poznámky Úč POD 3-01
TRANSPETROL a.s.

Corporate ID: 31 341 977
Tax ID: 2020403715

9

Prior period information is presented in the following table:

NON-CURRENT INTANGIBLE ASSETS	Capitalized 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 January 2017	-	20,395,430	-	-	1,994,604	1,718,065	-	24,108,099
Additions	-	-	-	-	-	3,090,850	-	3,090,850
Disposals	-	-	-	-	395	-	-	395
Transfers	-	1,116,790	-	-	-	(1,116,790)	-	-
31 December 2017	-	21,512,220	-	-	1,994,209	3,692,125	-	27,198,554
Accumulated depreciation								
1 January 2017	-	12,102,856	-	-	1,156,238	-	-	13,259,094
Additions	-	2,700,410	-	-	180,335	-	-	2,880,745
Disposals	-	-	-	-	395	-	-	395
Transfers	-	-	-	-	-	-	-	-
31 December 2017	-	14,803,266	-	-	1,336,178	-	-	16,139,444
Valuation allowances								
1 January 2017	-	361,531	-	-	-	462,483	-	824,014
Additions	-	-	-	-	-	-	-	-
Disposals	-	119,496	-	-	-	-	-	119,496
Transfers	-	-	-	-	-	-	-	-
31 December 2017	-	242,035	-	-	-	462,483	-	704,518
Net book value								
1 January 2017	-	7,931,043	-	-	838,366	1,255,582	-	10,024,991
31 December 2017	-	6,466,919	-	-	658,031	3,229,642	-	10,354,592

At 31 December 2018 and 2017, no non-current intangible assets were pledged in favour of third parties. All intangible assets were acquired externally, and no non-current intangible assets were created internally. At 31 December 2018 and 2017, the Company did not have any non-current intangible assets not fully available for the Company's use. In 2018 and 2017, no low-value non-current intangible assets were posted directly to expenses.

At 31 December 2018 and 2017, non-current intangible assets were not insured.

12 FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2018

Poznamky Úč POD 3-01
TRANSPETROL a.s.

Corporate ID: 31 341 977
Tax ID: 2020403715

10

2. Non-current tangible assets

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

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
1 January 2018	3,876,426	346,264,816	129,807,836	-	-	759,702	21,090,459	721,181	502,520,420
Additions	-	-	-	-	-	-	28,398,972	-	28,398,972
Disposals	-	1,338,470	856,929	-	-	-	-	329,773	2,525,172
Transfers	53,000	4,730,347	9,433,895	-	-	-	(14,217,242)	-	-
31 December 2018	3,929,426	349,656,693	138,384,801	-	-	759,702	35,272,189	391,408	528,394,219
Accumulated depreciation									
1 January 2018	-	163,703,102	102,223,607	-	-	77,421	-	-	266,004,130
Additions	-	7,316,278	7,498,726	-	-	22,993	-	-	14,837,996
Disposals	-	1,338,519	880,125	-	-	-	-	-	2,218,644
Transfers	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31 December 2018	-	169,680,861	108,842,207	-	-	100,414	-	-	278,623,482
Valuation allowances									
1 January 2018	-	4,494,855	1,896,609	-	-	-	1,995,335	211,648	8,598,447
Additions	-	-	-	-	-	-	62,600	-	62,600
Disposals	-	37,010	307,369	-	-	-	-	-	344,379
Transfers	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31 December 2018	-	4,457,845	1,589,240	-	-	-	2,057,935	211,648	8,316,668
Net book value									
1 January 2018	3,876,426	178,066,859	25,687,620	-	-	682,281	19,095,124	509,533	227,917,843
31 December 2018	3,929,426	175,517,987	27,953,354	-	-	659,288	33,214,254	179,760	241,454,069

* Buildings also include the technological filling of the pipeline and oil storage tanks at a cost of EUR 56,213 thousand (2017: EUR 57,404 thousand) and a net book value of EUR 25,577 thousand at 31 December 2018 (31 December 2017: EUR 26,179 thousand). In 2017 and 2018 (as stated in Note II. b)), the net book value of the technological filling was recalculated in line with the accounting policy and decreased by EUR 602 thousand (for 2017: EUR 621 thousand). The annual depreciation charge of the technological filling for 2018 amounted to EUR 28 thousand (for 2017: EUR 29 thousand).

The Company has at its disposal the technological filling of the pipeline and storage tanks in a minimum technological volume necessary to ensure operability of the pipeline system. This oil volume is intended for the oil transport connection Bratislava-Schwechat and the Company's other development projects.

12 FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2018

Poznámky Úč POD 3-01
TRANSPETROL a.s.

11

Corporate ID: 31 341 977
Tax ID: 2020403715

Prior period information is presented in the following table:

	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
NON-CURRENT TANGIBLE ASSETS									
Acquisition cost									
1 January 2017	3,421,846	345,828,509	128,298,680	-	-	759,702	10,411,782	1,787,844	490,508,363
Additions	-	-	-	-	-	-	15,468,908	1,236,008	16,704,916
Disposals	-	1,394,831	995,357	-	-	-	-	2,302,671	4,692,859
Transfers	454,580	1,831,138	2,504,513	-	-	-	(4,790,231)	-	-
31 December 2017	3,876,426	346,264,816	129,807,836	-	-	759,702	21,090,459	721,181	502,520,420
Accumulated depreciation									
1 January 2017	-	157,889,869	95,779,565	-	-	54,428	-	-	253,723,862
Additions	-	6,594,404	7,416,051	-	-	22,993	-	-	14,023,448
Disposals	-	771,171	972,009	-	-	-	-	-	1,743,180
Transfers	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31 December 2017	-	163,703,102	102,223,607	-	-	77,421	-	-	266,004,130
Valuation allowances									
1 January 2017	-	4,542,325	2,184,765	-	-	-	1,995,335	211,648	8,934,073
Additions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Disposals	-	47,470	288,156	-	-	-	-	-	335,626
Transfers	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31 December 2017	-	4,494,855	1,896,609	-	-	-	1,995,335	211,648	8,598,447
Net book value									
1 January 2017	3,421,846	183,396,315	30,334,350	-	-	705,274	8,416,447	1,576,196	227,850,428
31 December 2017	3,876,426	178,066,859	25,687,620	-	-	682,281	19,095,124	509,533	227,917,843

At 31 December 2018 and 2017, no non-current tangible assets were pledged in favour of third parties. All intangible assets were acquired externally, no non-current tangible assets were generated internally. At 31 December 2018, the Company did not have any non-current tangible assets not fully available for the Company's use. In 2018, low-value non-current tangible assets of EUR 174,755 were expensed (2017: EUR 139,015).

* At the balance sheet date, the Company revaluated its assets compared to their valuation in the books. At 31 December 2018, a valuation allowance of EUR 3,653 thousand is set up for investment property (2017: EUR 3,653 thousand) reflecting lower market prices of real estate compared to the valuation in the books, and of EUR 805 thousand for other immovable property (2017: EUR 842 thousand). The Company also set up a valuation allowance of EUR 1,589 thousand for other tangible assets (2017: EUR 1,897 thousand).

The decrease by EUR 281 thousand of a valuation allowance for tangible assets is mainly due to the release of a valuation allowance as a result of the reassessment of future economic benefits.

The Company's non-current tangible assets (mainly buildings, storage tanks, oil pipelines, crude oil inventories) are insured against damage caused by theft and natural disaster up to EUR 1,455,884,623 (2017: EUR 1,438,805,903).

12 FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2018

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

Corporate ID: 31 341 977
Tax ID: 2020403715

12

3. Non-current financial assets

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

	Shares and ownership interests in participating interests, except for shares and ownership interests in affiliates	Other realisable securities and ownership interests	Loans to undertakings in which the company has a participating interest, except for loans to affiliated undertakings	Loans and other non-current financial assets with time to maturity not exceeding 1 year	Debt securities and other non-current financial assets	Bank accounts with a notice period exceeding 1 year	Acquisition of non-current financial assets	Advance payments for non-current financial assets	Total
NON-CURRENT FINANCIAL ASSETS									
Acquisition cost									
1 January 2018	76,109,155	1,656,614	-	5,262,262	-	-	-	-	83,028,031
Additions	-	-	-	714,536	-	-	-	-	714,536
Disposals	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transfers	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31 December 2018	76,109,155	1,656,614	-	5,976,798	-	-	-	-	83,742,567
Valuation allowances									
1 January 2018	7,898,156	496,743	-	2,170,815	-	-	-	-	10,565,714
Additions	-	390,497	-	2,450,000	-	-	-	-	2,840,497
Disposals	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transfers	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31 December 2018	7,898,156	887,240	-	4,620,815	-	-	-	-	13,406,210
Net book value									
1 January 2018	68,210,999	1,159,871	-	3,091,447	-	-	-	-	72,462,317
31 December 2018	68,211,000	769,374	-	1,355,983	-	-	-	-	70,336,357

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

12 FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2018

Poznámky Úč POD 3-01
TRANSPETROL a.s.

13

Corporate ID: 31 341 977
Tax ID: 2020403715

Prior period information is provided in the following table:

	Shares and ownership interests in participating interests, except for shares and ownership interests in affiliates	Other realisable securities and ownership interests	Loans to affiliated undertakings	Loans to undertakings in which the company has a participating interest, except for loans to affiliated undertakings	Loans to other non-current financial assets with maturity 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 January 2017	76,109,155	1,656,614	-	-	-	-	-	-	77,765,769
Additions	-	-	488,850	-	-	-	-	-	488,850
Disposals	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transfers	-	-	4,773,412	-	-	-	-	-	4,773,412
31 December 2017	76,109,155	1,656,614	-	-	-	-	-	-	83,028,031
Valuation allowances									
1 January 2017	4,068,971	245,079	-	-	-	-	-	-	4,314,050
Additions	3,829,185	251,664	-	2,170,815	-	-	-	-	6,251,664
Disposals	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transfers	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31 December 2017	7,898,156	496,743	-	2,170,815	-	-	-	-	10,565,714
Net book value									
1 January 2017	72,040,184	1,411,535	-	-	-	-	-	-	73,451,719
31 December 2017	68,210,999	1,159,871	-	3,091,447	-	-	-	-	72,462,317

Information about liens and/or a limited right of disposition concerning non-current financial assets:

	NON-CURRENT FINANCIAL ASSETS	31 December 2018	31 December 2017
Non-current financial assets pledged as collateral	-	-	-
Non-current financial assets not fully available for the Company's use	-	-	-

Bank accounts with a binding period exceeding one month are fully available for the Company's use.

12 FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2018

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

14

Corporate ID: 31 341 977
Tax ID: 2020403715

The amount of equity at 31 December 2018, the result of operations for the current accounting period, and other information about these accounting entities are presented in the following table:

BUSINESS NAME AND SEAT	Share in the registered capital %	Share in other equity components %	Amount of equity EUR	Profit/ (loss) EUR	Appropriation to capital reserves from shareholder contributions EUR	Net book value of non- current financial assets EUR
Controlling influence						
BSP ⁽¹⁾	74.00	74.00	1,420,200	(656,852)	-	-
SPS ⁽²⁾	86.55	86.55	84,634,826	1,664,986	-	68,211,000
Significant influence						
Energotel, a.s. ⁽³⁾	20.00	20.00	6,922,122	1,410,191	-	525,133
SWS ⁽⁴⁾	48.85	48.85	1,011,752	(287,608)	-	244,241
Total	x	x	x	x	x	68,980,374

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

BUSINESS NAME AND SEAT	Share in the registered capital %	Share in other equity components %	Amount of equity EUR	Profit/ (loss) EUR	Appropriation to capital reserves from shareholder contributions EUR	Net book value of non- current financial assets EUR
Controlling influence						
BSP ⁽¹⁾	74.00	74.00	2,078,308	(683,296)	-	-
SPS ⁽²⁾	86.55	86.55	82,969,840	901,009	-	68,211,000
Significant influence						
Energotel, a.s. ⁽³⁾	20.00	20.00	6,805,052	1,293,121	-	525,133
SWS ⁽⁴⁾	48.85	48.85	1,299,360	(436,821)	-	634,738
Total	x	x	x	x	x	69,370,871

(1) In December 2003, the Company, together with OMV, established a subsidiary, BSP Bratislava-Schwechat Pipeline GmbH, Parkring 10, A-1010 Vienna, Austria ("BSP"). At 31 December 2018, the subscribed registered capital entered in the Austrian Commercial Register amounted to EUR 10,533 thousand (31 December 2017: EUR 10,533 thousand).

Due to increasing uncertainty in the BSP Project and the Company's share in BSP's equity, Company management assessed the impairment risk and estimated the expected return on the investment at 31 December 2018. As a result, a valuation allowance of EUR 2,450 thousand for a long-term loan was set up. At 31 December 2018, the residual value of the loan is EUR 1,356 thousand. More details are provided in Sections V and VIII.

(2) In 2013, the Company established a new entity – Spoločnosť pre skladovanie, a.s. ("SpS") via an in-kind contribution of EUR 68,211,000. The Company acquired an 86.55% share in SpS. The value of the in-kind contribution was determined by an external independent valuator. The difference between the determined value of the in-kind contribution and its net book value (EUR 61,881 thousand) totalled EUR 6,329,633 and was recognised as financial income in 2013. The impact on the deferred tax liability due to derecognition of non-current tangible assets transferred to SpS was a decrease of EUR 2,038 thousand in 2013.

(3) The Company holds shares in Energotel, a.s., stated at a cost of EUR 525,133 at 31 December 2018 (31 December 2017: EUR 525,133).

(4) At 31 December 2018, the Company held an ownership interest in the associated company, SWS, at an acquisition cost of EUR 1,131,481 (31 December 2017: EUR 1,131,481). The valuation allowance for this investment amounted to EUR 887,240 at 31 December 2018 (31 December 2017: EUR 496,743).

12 FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2018

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

15

Corporate ID: 31 341 977
Tax ID: 2020403715

4. Inventories

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

INVENTORIES	1 January 2018	Set-up	Release due to being unjustified	Use due to derecognition of assets	31 December 2018
Material	825,227	-	-	-	825,227
Total inventories	825,227	-	-	-	825,227

A valuation allowance was set up based on the age structure of inventories.

Prior period information is presented in the table below:

INVENTORIES	1 January 2017	Set-up	Release due to being unjustified	Use due to derecognition of assets	31 December 2017
Material	712,514	112,713	-	-	825,227
Total inventories	712,514	112,713	-	-	825,227

Information about liens and/or a limited right of disposition concerning inventories:

INVENTORIES	31 December 2018	31 December 2017
Inventories pledged as collateral	-	-
Inventories not fully available for the Company's use	-	-

12 FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2018

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

16

Corporate ID: 31 341 977
Tax ID: 2020403715

5. Receivables

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

	1 January 2018	Set-up	Release due to being unjustified	Use due to derecognition of assets	31 December 2018
RECEIVABLES	282,328	-	2,196	-	280,132
Current trade receivables, of which:					
Trade receivables from affiliated undertakings	-	-	-	-	-
Trade receivables from participating interests, except for receivables from affiliates	-	-	-	-	-
Other trade receivables	282,328	-	2,196	-	280,132
Other current receivables, of which:	251,798	-	-	-	251,798
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	-	-	-	-	-
Receivables related to derivative transactions	-	-	-	-	-
Other receivables	251,798	-	-	-	251,798
Total current receivables	534,126	-	2,196	-	531,930

12 FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2018

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

17

Corporate ID: 31 341 977
Tax ID: 2020403715

Prior period information is presented in the table below:

RECEIVABLES	1 January 2017	Set-up	Release due to being unjustified	Use due to derecognition of assets	31 December 2017
Current trade receivables, of which:	283,763	-	1,435	-	282,358
Trade receivables from affiliated undertakings	-	-	-	-	-
Trade receivables from participating interests, except for receivables from affiliates	-	-	-	-	-
Other trade receivables	283,763	-	1,435	-	282,328
Other current receivables, of which:	251,798	-	-	-	251,798
Net value of 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	-	-	-	-	-
Receivables related to derivative transactions	251,798	-	-	-	251,798
Other receivables	-	-	-	-	-
Total current receivables	535,561	-	1,435	-	534,126

12 FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2018

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

18

Corporate ID: 31 341 977
Tax ID: 2020403715

The Company's non-current receivables are not yet due. The ageing structure of the Company's receivables at 31 December 2018 is presented in the following table:

ITEM	Not yet due	Overdue	Total receivables
Current trade receivables, of which:	6,480,014	227,880	6,707,894
Trade receivables from affiliated undertakings	1,499,979	-	1,499,979
Trade receivables from participating interests, except for receivables from affiliates	25,746	-	25,746
Other trade receivables	4,954,289	227,880	5,182,169
Other current receivables, of which:	905,887	296,712	1,202,599
Tax assets and subsidies	902,522	-	902,522
Other receivables	3,365	296,712	300,077
Total current receivables	7,385,901	524,592	7,910,493

Prior period information is presented in the following table:

ITEM	Not yet due	Overdue	Total receivables
Current trade receivables, of which:	3,901,449	255,681	4,157,130
Trade receivables from affiliated undertakings	1,179,359	-	1,179,359
Trade receivables from participating interests, except for receivables from affiliates	11,109	-	11,109
Other trade receivables	2,710,981	255,681	2,966,662
Other current receivables, of which:	993,467	300,012	1,293,479
Tax assets and subsidies	675,985	-	675,985
Other receivables	317,482	300,012	617,494
Total current receivables	4,894,916	555,693	5,450,609

At 31 December 2018 and 2017, no Company's receivables were pledged as collateral in favour of third parties.

6. Loans provided to related parties

An overview of loans provided to related parties is presented in the following table:

ITEM	Currency	Annual interest rate %	Maturity date	Principal at	
				31 December 2018	31 December 2017
Long-term loans, of which:				-	5,163,750
Loan to BSP (subsidiary)	EUR	6M EURIBOR + 0.5%	31 December 2019	-	5,163,750
Short-term loans, of which:				5,863,750	-
Loan to BSP (subsidiary)	EUR	6M EURIBOR + 0.5%	31 December 2019	5,863,750	-
Total				5,863,750	5,163,750

In 2011, 2012, 2013, 2014, 2015, 2016, and 2017, the Company provided loans to BSP in the amounts of EUR 1,110,000, EUR 800,000, EUR 489,500, EUR 800,000, EUR 550,990, EUR 935,560, and EUR 477,700, respectively. In 2018, the Company provided another loan of EUR 700,000, and the aggregate amount of loans provided to BSP totals EUR 5,864 thousand. These loans are due by 31 December 2019 at the interest rate of 6M EURIBOR + 0.5% p.a. At 31 December 2018, a valuation allowance of EUR 4,621 thousand was set up for these loans (31 December 2017: EUR 2,171 thousand) – see Part III, Section 3 and Part VIII of these Notes.

At 31 December 2018, the proportional part of accumulated interest on loans provided amounted to EUR 113,048 (31 December 2017: EUR 98,512).

12 FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2018

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

19

Corporate ID: 31 341 977
Tax ID: 2020403715

7. Financial accounts

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

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

ITEM	31 December 2018	31 December 2017
Cash, stamps, and vouchers	30,129	27,114
Current bank accounts	31,923,389	35,541,214
Term bank accounts	-	2,001,400
Cash in transit	-	-
Total	31,953,518	37,569,728

At 31 December 2017 and 2018, the maturity of term deposits was less than one month.

8. Deferred expenses and accrued income

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

ITEM	31 December 2018	31 December 2017
Long-term deferred expenses, of which:	270,623	281,558
Storage of documents	270,623	281,558
Short-term deferred expenses, of which:	1,491,968	1,345,208
Insurance premiums	1,263,647	1,179,052
Storage of documents	10,233	9,530
Other	218,088	156,626
Long-term accrued income	-	-
Short-term accrued income, of which:	5,120	14
Aliquot interest income on term deposits	-	14
Rental of fibre optic cables	5,120	-
Total	1,767,711	1,626,780

EQUITY AND LIABILITIES

9. Equity

Movements in equity and other additional information about equity is shown in Part IX Section 1 of these Notes.

10. Social fund

Appropriations to, and withdrawals from, the social fund during the current and the next preceding accounting period are shown in the following table:

ITEM	2018	2017
1 January	217,936	249,533
Appropriations expensed	92,871	85,500
Appropriation from profit	170,030	156,240
Other set-up	-	-
Total set-up	262,901	241,740
Use	246,713	273,337
31 December	234,124	217,936

According to the Social Fund Act, part of the social fund amounting to 1.5% of labour costs actually paid is obligatorily expensed to profit and loss. Another part can be set up from profit in accordance with the Company's statutes. Appropriation from profit represents distribution from the prior-year profit. Under the Social Fund Act, the social fund is used for social, medical, recreational, and other employee needs.

12 FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2018

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

20

Corporate ID: 31 341 977
Tax ID: 2020403715

11. Deferred tax liability

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

12. Liabilities

The structure of payables by time remaining to maturity at 31 December 2018 is shown in the following table:

ITEM	Liabilities with time remaining to maturity of			Overdue liabilities	Total liabilities
	> 5 years	>1 year ≤ 5 years	≤ 1 year		
Non-current trade liabilities	-	-	-	-	-
Other non-current liabilities, of which:	18,763,659	2,518,332	-	-	21,281,991
Social fund payables	-	234,124	-	-	234,124
Deferred tax liability	18,763,659	-	-	-	18,763,659
Diverse non-current liabilities	-	2,284,208	-	-	2,284,208
Total non-current liabilities	18,763,659	2,518,332	-	-	21,281,991
Current trade liabilities, of which:	-	-	17,393,089	39,088	17,432,177
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	-	-	14,289	-	14,289
Other trade liabilities	-	-	17,357,200	39,088	17,396,288
Other current liabilities, of which:	-	-	905,134	-	905,134
Liabilities to employees	-	-	389,200	-	389,200
Liabilities from social insurance	-	-	266,934	-	266,934
Tax liabilities and subsidies	-	-	132,340	-	132,340
Diverse liabilities	-	-	116,660	-	116,660
Total current liabilities	-	-	18,298,223	39,088	18,337,311

12 FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2018

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

21

Corporate ID: 31 341 977
Tax ID: 2020403715

Prior period information is presented in the following table:

ITEM	Liabilities with time remaining to maturity of			Overdue liabilities	Total liabilities
	> 5 years	>1 year ≤ 5 years	≤ 1 year		
Non-current trade liabilities	-	-	-	-	-
Other non-current liabilities, of which:	18,109,182	1,586,597	-	-	19,695,779
Social fund payables	-	217,936	-	-	217,936
Deferred tax liability	18,109,182	-	-	-	18,109,182
Diverse non-current liabilities	-	1,368,661	-	-	1,368,661
Total non-current liabilities	18,109,182	1,586,597	-	-	19,695,779
Current trade liabilities, of which:	-	-	11,870,190	85,448	11,955,638
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	-	-	11,493	-	11,493
Other trade liabilities	-	-	11,837,097	85,448	11,922,545
Other current liabilities, of which:	-	-	1,466,145	-	1,466,145
Liabilities to employees	-	-	503,622	-	503,622
Liabilities from social insurance	-	-	301,848	-	301,848
Tax liabilities and subsidies	-	-	456,737	-	456,737
Diverse liabilities	-	-	203,938	-	203,938
Total current liabilities	-	-	13,336,335	85,448	13,421,783

Information about liabilities secured by a lien or otherwise:

LIABILITIES	31 December 2018	31 December 2017
Liability secured by a lien or otherwise	-	-

Diverse non-current liabilities represent a financial guarantee (retention charge) during the guarantee period from investment projects.

At 31 December 2018, liabilities from investments amounted to EUR 15,975,647 (31 December 2017: EUR 10,732,883).

12 FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2018

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

22

Corporate ID: 31 341 977
Tax ID: 2020403715

13. Provisions

An overview of movements in provisions for 2018 is shown in the following table:

ITEM	1 January 2018	Set-up	Use	Release	31 December 2018
Long-term provisions, of which:	152,433	-	-	-	152,433
Legal long-term provisions	-	-	-	-	-
Other long-term provisions, of which:	152,433	-	-	-	152,433
- Retirement bonus	152,433	-	-	-	152,433
Short-term provisions, of which:	908,365	1,474,044	957,114	-	1,425,295
Legal short-term provisions, of which:	389,376	440,153	438,125	-	391,404
- Untaken holiday, including social insurance	389,376	440,153	438,125	-	391,404
Other short-term provisions, of which:	518,989	1,033,891	518,989	-	1,033,891
- Supplies not yet billed	111,490	128,542	111,490	-	128,542
- Employee remuneration, including social insurance	342,564	528,449	342,564	-	528,449
- Other	64,935	376,900	64,935	-	376,900
Total provisions	1,060,798	1,474,044	957,114	-	1,577,727

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

ITEM	1 January 2018	Set-up	Use	Release	31 December 2018
Long-term provisions, of which:	152,433	-	-	-	152,433
Legal long-term provisions	-	-	-	-	-
Other long-term provisions, of which:	152,433	-	-	-	152,433
- Retirement bonus	152,433	-	-	-	152,433
Short-term provisions, of which:	720,399	908,365	695,550	24,849	908,365
Legal short-term provisions, of which:	312,637	389,376	287,968	24,669	389,376
- Untaken holiday, including social insurance	312,637	389,376	287,968	24,669	389,376
Other short-term provisions, of which:	407,762	518,989	407,582	180	518,989
- Supplies not yet billed	42,500	111,490	42,320	180	111,490
- Employee remuneration, including social insurance	300,494	342,564	300,494	-	342,564
- Other	64,768	64,935	64,768	-	64,935
Total provisions	872,832	908,365	695,550	24,849	1,060,798

The provision for the retirement bonus was set up in accordance with the effective collective agreement using actuarial methods.

12 FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2018

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

23

Corporate ID: 31 341 977
Tax ID: 2020403715

14. Accrued expenses and deferred income

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

ITEM	31 December 2018	31 December 2017
Long-term accrued expenses	-	-
Short-term accrued expenses	-	-
Long-term deferred income, of which:	2,434,569	3,000,824
Rental of fibre optic cables	1,817,472	2,291,825
Property acquired from the Slovak Ministry of Economy for no consideration	617,097	708,999
Short-term deferred income, of which:	541,458	595,272
Rental of fibre optic cables	250,975	250,960
Property acquired from the Slovak Ministry of Economy for no consideration	290,483	344,312
Total	2,976,027	3,596,096

IV. INFORMATION SUPPORTING THE INCOME STATEMENT ITEMS

1. Net turnover

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

ITEM	2018	2017
Revenues from the sale of own work and goods, of which:	56,403,938	55,939,498
Sale of services	56,374,027	55,915,904
Sale of goods	29,911	23,594
Other income relating to ordinary activities	1,186,611	1,745,428
Total net turnover	57,590,549	57,684,926

REVENUES

2. Revenues from the sale of own work and goods

Revenues from the sale of the Company's own work and goods by individual segments, i.e. by product types, goods, services and other activities of the Company, and by main territories are presented in the table below:

COUNTRY	Oil transportation		Oil storage		*Other		Total	
	2018	2017	2018	2017	2018	2017	2018	2017
Slovak Republic	24,077,091	24,201,256	912,608	191,403	11,888,840	11,905,872	36,878,540	36,298,531
Czech Republic	19,452,957	19,447,198	72,442	53,919	-	-	19,525,399	19,501,117
Other	-	139,850	-	-	-	-	-	139,850
Total	43,530,048	43,788,304	985,050	245,322	11,888,840	11,905,872	56,403,938	55,939,498

*Other revenues mainly included revenues from services rendered to Spoločnosť pre skladovanie, a.s. In 2018, these amounted to EUR 7,373,907 (2017: EUR 7,432,428). In 2018, income from renting oil tanks totalled EUR 4,200,000 (2017: EUR 4,200,000).

The Company provides crude oil transportation and storage to two major customers, representing 79% (2017: 78%) of the Company's total revenues. Contracts with these customers are effective until 31 December 2018 and 31 December 2020, respectively. The Company expects that these contracts will be extended for future periods. Due to limited alternative sources with similar transportation capacities in the region, the Company considers the risk of customer concentration to be low.

12 FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2018

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

24

Corporate ID: 31 341 977
Tax ID: 2020403715

3. Other income from operating and financing activities

An overview of income arising when capitalizing costs and of income from operating and financing activities is presented in the table below:

ITEM	2018	2017
Capitalization of costs – material items, of which:	59,703	63,661
Capitalization of services regarding the operation of a hotel facility	59,703	63,661
Other material items of income from operating activities, of which:	1,186,272	1,745,100
Revenue from the sale of non-current tangible and intangible assets	71,106	504,687
Income from subsidies	344,312	344,312
Rental of fibre optic cables*	456,400	541,362
Rental of radio relay points	177,339	176,028
Rental of premises, recreational facilities	47,633	50,230
Compensations for damage from insurance companies	28,112	73,701
Other	61,370	54,780
Financial income, of which:	273,879	793,725
Foreign exchange gains, of which:	386	239
- <i>foreign exchange gains at the balance sheet date</i>	-	-
Other material financial income, of which:	273,493	793,486
- <i>Interest income</i>	338	328
- <i>Yields on securities and shares**</i>	258,625	782,007
- <i>Proceeds from financial assets (interest on provided loan)</i>	14,530	11,151

*The Company leases a network of fibre optic cables to Energotel, a.s. Revenues represent a proportional part of the lease and its straight line release from deferred income.

** Yields on securities and shares represent dividends received from Energotel, a.s.

12 FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2018

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

25

Corporate ID: 31 341 977
Tax ID: 2020403715

EXPENSES

4. Costs of operating and financial activities

An overview of costs of operating and financial activities (other than staff costs) is presented in the table below:

ITEM	2018	2017
Costs of services received, of which:	11,296,913	10,465,016
From an auditor or audit firm, of which:	78,700	67,180
- <i>Audit of separate financial statements</i>	50,000	24,500
- <i>Other non-audit services</i>	28,700	42,680
Other material items of costs of services received, of which:	11,218,213	10,397,836
- <i>Rental fee</i>	300,106	281,994
- <i>Professional advisory services*</i>	823,121	746,067
- <i>Advertisement and marketing costs</i>	515,662	356,429
- <i>Repairs</i>	1,802,704	1,621,427
- <i>Travel costs</i>	213,997	214,198
- <i>Representative and promotional items</i>	137,239	155,587
- <i>Services of an economic nature*</i>	6,296,675	6,265,187
- <i>Geological work, biological recultivation</i>	429,214	189,380
- <i>Pipe and route inspection</i>	446,714	386,647
- <i>Training courses</i>	81,393	93,759
- <i>Other</i>	171,388	87,161
Other material items of costs of operating activities, of which:	2,062,580	1,805,370
Sale of material	-	696
Net book value of non-current tangible and intangible assets sold	19,750	125,506
Contributions	50,592	60,692
Insurance	1,530,505	1,464,091
Donations	285,500	149,050
Set-up and use/release of valuation allowance for receivables	-	(639)
Fines and penalties	168,989	-
Other	7,244	5,974
Financing costs, of which:	2,849,034	6,259,374
Foreign exchange losses, of which:	1,522	2,229
- <i>Foreign exchange losses at the balance sheet date</i>	1,522	2,229
Other material items of financial expenses, of which:	2,847,512	6,257,145
- <i>Set-up and use/release valuation allowances for financial assets</i>	2,840,497	6,251,664
- <i>Other</i>	7,015	5,481

*Services of an economic nature mainly include costs of protecting and monitoring the pipeline system, security service, IT administration, implementation of processes, cleaning services, and telecommunication services. In 2018, professional advisory services also included legal costs of EUR 415 thousand (2017: EUR 505 thousand).

5. Staff costs

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

ITEM	2018	2017
Staff costs, of which:	11,383,342	10,330,715
Wages and salaries	7,898,254	7,156,998
Other employment costs	-	-
Social insurance	1,925,361	1,752,967
Health insurance	818,946	754,546
Social security	544,054	485,602
Earnings-related pension scheme	196,727	180,602

12 FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2018

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

26

Corporate ID: 31 341 977
Tax ID: 2020403715

6. Taxes

Information about temporary differences and the calculation of deferred tax:

ITEM	31 December 2017	Posted to equity	Posted to the income statement	31 December 2018
Non-current assets	(87,687,600)	-	3,464,453	(91,152,053)
Inventories	825,227	-	-	825,227
Receivables	133,194	-	2,204	130,990
Provisions	494,979	-	(350,095)	845,074
Tax loss carried forward	-	-	-	-
Other	-	-	-	-
Total	(86,234,200)	-	3,116,562	(89,350,762)
Corporate income tax rate (%)	21	21	21	21
Deferred tax asset (+)/Deferred tax liability (-) calculated	(18,109,182)	-	654,478	(18,763,659)
Effect of the change in the tax rate	-	-	-	-
Total deferred tax asset (+)/deferred tax liability (-) after change in the tax rate	(18,109,182)	-	654,478	(18,763,659)
Deferred tax asset recognized	-	-	-	-
Deferred tax liability	18,109,182	-	654,478	18,763,659

Reconciliation of the relationship between income tax due, deferred tax, and profit/(loss) before taxes is presented in the following table:

ITEM	2018			2017		
	Tax base	Tax	Tax (%)	Tax base	Tax	Tax (%)
Profit/(loss) before taxes of which:	6,140,515			6,196,695		
Expected tax		1,289,508	21		1,301,306	22
Tax non-deductible expenses	4,081,134	857,037		6,962,290	1,462,081	
Non-taxable income	(273,155)	(57,362)		(782,010)	(164,222)	
Impact of non-recognized deferred tax asset	-	-	-	-	-	-
Tax loss carried forward	-	-	-	-	-	-
Change in tax rate	-	-	-	-	-	-
Other	-	-	-	(68,009)	(14,282)	-
Total		2,089,193	34		2,584,883	42
Corporate income tax due		1,434,715	23		1,290,919	21
Deferred income tax		654,478	11		1,293,965	21
Total income tax		2,089,193	34		2,584,884	42

The Company carried forward the tax loss evenly up to 2017.

12 FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2018

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

27

Corporate ID: 31 341 977
Tax ID: 2020403715

V. OTHER ASSETS AND OTHER LIABILITIES

1. Other financial commitments

ITEM	31 December 2018	31 December 2017
Buildings and structures not yet finished	136,891	3,088,266
Storage capacities	3,846,374	3,736,115
Buildings and structures ready for construction	999,055	3,487,431
Buildings and structures in the phase of investment preparation	1,339,186	37,555
Oil measuring stations	276,962	109,861

The Company has the following contingent liabilities and assets that are not recorded in the books and are not shown on the balance sheet:

- i) At the balance sheet date, several litigations were in progress either against the Company, or where the Company was one of the parties to the lawsuit. The outcome of these lawsuits and the possible impact on the Company's financial statements cannot be reliably estimated at present. No provision has been set up in this respect, as Company management believes it is not probable that the Company will incur any significant loss.
- ii) The Company agreed from 2004 onwards, to compensate the shareholder, OMV, for dividend payments from BSP if the subsidiary is not able, for any reason, to pay dividends to OMV. BSP agreed to pay dividends of a minimum of 5.5% of its registered capital, which amounts to EUR 10,553 thousand if the financial results make it possible and dividends are approved by the shareholder. At the balance sheet date, no dividends were approved by BSP shareholders, so the Company was not obliged to account for a liability to OMV in this respect.

If BSP becomes insolvent or is liquidated, the Company will be liable for the settlement of the portion of BSP's paid-up registered capital, which pertains to OMV, in the event of fraud or gross negligence by the Company. The Company bears all risks and costs incurred or associated with the removal of the Bratislava – Schwechat pipeline that is planned to be built in the future. At the balance sheet date, the Company had no commitments 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 uncertainty as to how the tax authorities will apply them. The extent of this uncertainty cannot be quantified and will only be reduced when legal precedents or official interpretations are available. Company management is not aware of any circumstances that may give rise to a future material expense in this respect.
- iv) Supplier warranties relating to completed investment projects are covered by bank guarantees or by promissory notes over the agreed warranty period. At 31 December 2018, bank guarantees received totalled EUR 1,301,601 (2017: EUR 1,350,899) and promissory notes amounted to EUR 865,640 (2017: EUR 929,833). Supplier warranties relating to projects under construction are covered by promissory notes until the prepayment is settled, and amounted to EUR 0 at 31 December 2018 (31 December 2017: EUR 324,196).

Matters recorded on off-balance sheet accounts

On off-balance sheet accounts, the Company captures foreign assets owned by SPP – 36,489 m of fibre optic cables at EUR 215,734 (31 December 2017: EUR 215,734), low-value tangible and intangible assets, and material for civil defence.

12 FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2018

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

28

Corporate ID: 31 341 977
Tax ID: 2020403715

VI. POST BALANCE SHEET EVENTS

After 31 December 2018 until the date on which the financial statements were prepared, no events occurred that would require recognition or disclosure in the 2018 financial statements.

VII. RELATED PARTY TRANSACTIONS

1. Transactions between the Company and its related parties

CHARACTERISTICS OF THE TRANSACTION	Related party	2018	2017
Assets acquired for no consideration	Entity with controlling influence: <i>Slovak Ministry of Economy</i>	-	-
Sale of assets	Subsidiaries: <i>SPS</i>	38,773	473,043
	Other related parties: <i>Slovak Ministry of Defence</i>	11,344	-
Sale of goods	Entity with controlling influence: <i>Slovak Ministry of Economy</i>	300	200
	Other related parties: <i>Administration of State Material Reserves</i>	2,023	753
	<i>Emergency Oil Stocks Agency</i>	1,973	653
Sale of inventories	Subsidiaries: <i>SPS</i>	-	1,890
Purchase of energies	Other related parties: <i>SPP, ZSE, SSE, VSE, SLOVENSKÝ VODOHOSPODÁRSKY PODNIK</i>	4,545,075	4,602,517
Purchase of services	Associated entities: <i>Energotel, a.s.</i>	173,920	155,454
	<i>SWS, spol. s r.o.</i>	142,462	129,447
	Other related parties: <i>Slovak Ministry of Interior</i>	31,458	26,007
	Subsidiaries: <i>SPS</i>	5,954	2,217
	<i>BSP</i>	222,900	225,600
Sale of services	Entity with controlling influence: <i>Slovak Ministry of Economy</i>	216,000	216,000
	Subsidiaries: <i>SPS</i>	6,900	9,600
	<i>BSP</i>	34,395	28,618
	Other related parties: <i>Emergency Oil Stocks Agency</i>	34,395	28,618
	Subsidiaries: <i>SPS</i>	12,106,264	11,637,516
	<i>BSP</i>	12,101,176	11,632,428
	Associated entities: <i>Energotel, a.s.</i>	5,088	5,088
	Other related parties: <i>Emergency Oil Stocks Agency</i>	456,400	541,362
	<i>SPP, ZSE</i>	456,400	541,362
	Subsidiaries: <i>Administration of State Material</i>	934,958	33,471
	<i>Slovak Ministry of Defence</i>	895,181	369
	<i>Slovak Ministry of Interior</i>	-	-
	<i>Západoslovenská distribučná, a. s.</i>	8,474	4,253
Purchase of assets	Subsidiaries: <i>SPS</i>	4,745	4,050
		24,287	22,542
		2,271	2,257
Interest income on loans provided	Subsidiaries: <i>BSP</i>	-	-
		14,536	11,151
		14,536	11,151

12 FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2018

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

29

Corporate ID: 31 341 977
Tax ID: 2020403715

CHARACTERISTICS OF THE TRANSACTION	Related party	2018	2017
Dividends received	Associated entities:	258,624	782,008
	<i>SWS, spol. s r.o.</i>	-	-
	<i>Energotel, a.s.</i>	258,624	782,008
Dividends paid	Entity with controlling influence:	-	-
	<i>Slovak Ministry of Economy</i>	-	-
Deferred income	Associated entities:	2,265,941	2,541,575
	<i>Energotel, a.s.</i>	2,265,941	2,541,575
	Entity with controlling influence:	708,999	1,053,310
	<i>Slovak Ministry of Economy</i>	708,999	1,053,310
Trade liabilities	Subsidiaries:	(21,600)	(189,452)
	<i>BSP</i>	(21,600)	(21,600)
		-	(167,852)
	Associated entities:	(14,289)	(11,493)
	<i>Energotel, a.s.</i>	(8,941)	(6,145)
	<i>SWS spol. s r.o.</i>	(5,348)	(5,348)
	Other related parties:	(432,488)	(338,105)
	<i>Slovak Ministry of Interior</i>	-	(777)
	<i>SPP</i>	(39,305)	(9,677)
	<i>ZSE Energia a.s.</i>	(393,183)	(327,651)
Trade receivables	Entity with controlling influence:	3,269	2,755
	<i>Slovak Ministry of Economy</i>	3,269	2,755
	Subsidiaries:	1,499,978	1,179,360
	<i>SPS</i>	1,499,469	1,179,360
	<i>BSP</i>	509	-
	Associated entities:	25,746	11,109
	<i>Energotel, a.s.</i>	25,746	11,109
	Other related parties:	270,188	19,199
	<i>Slovak Ministry of Defence</i>	340	358
	<i>SPP – distribúcia, a.s.</i>	5,163	5,018
	<i>Západoslovenská distribučná a.s.</i>	2,400	2,400
	<i>Emergency Oil Stocks Agency</i>	238,939	314
	Loans granted	Subsidiaries:	5,976,798
<i>BSP</i>		5,976,798	5,262,262

12 FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2018

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

30

Corporate ID: 31 341 977
Tax ID: 2020403715

2. Income and benefits of members of the Company's statutory, supervisory, and other bodies

ITEM	Board of Directors		Supervisory Board		Total	
	2018	2017	2018	2017	2018	2017
Remuneration awarded for the performance of their functions, of which:	176,660	196,635	80,277	79,968	256,937	276,603
- Remuneration awarded to current members	167,327	168,650	80,277	74,056	247,604	242,706
- Remuneration awarded to former members	9,333	27,985	-	5,912	9,333	33,897

VIII. INFORMATION ABOUT BSP

At 31 December 2018, the Company recorded a financial investment in BSP on its books at the acquisition cost of EUR 7,898 thousand and a short-term loan provided in the amount of EUR 5,977 thousand. This investment reflects the national interest and cooperation to increase the energy security of the Slovak Republic.

The *Construction of the Bratislava – Schwechat Pipeline Project* will supply Russian oil to the Schwechat refinery and, during crises in oil supplies to the Slovak Republic, will supply oil from the Adriatic Sea via Terst, via the Transalpine Pipeline (TAL) and AWP, to the Bratislava refinery, using reverse flow via BSP. The BSP Project has its own budget. On 16 October 2009, the Slovak Ministry of Economy and the Austrian Federal Ministry of Economy, Family and Youth signed a Memorandum of Understanding on cooperation in the energy sector. The project is on-going and has a focus on environmental aspects.

In May 2011, the Slovak Government adopted a resolution to continue with the BSP Project and instructed the Slovak Ministry of Economy to undertake a study of alternatives from technical, environmental, and legal perspectives. In 2012, Company activities and related discussions continued on the BSP Project between the Slovak Government, the Slovak Ministry of Economy, the Austrian Federal Ministry of Economy, Family and Youth, and other stakeholders. Contractual terms between the Slovak Ministry of Economy and the Austrian Federal Ministry of Economy, Family and Youth were prepared, an assessment of the economic return was completed, and an analysis of the legislative environment was performed. In communication with the EU Commission, the responsible EU Commissioner acknowledged that the project was of strategic importance. In January 2013, the Slovak Government adopted a resolution on the document *Information about the Pipeline Connection between Refineries in Bratislava and Schwechat Project – Assessment of the Strategic Character and Feasibility of Connecting the Družba Pipeline with the Schwechat Refinery*. In this resolution, the Slovak Government confirmed the strategic importance of this project for Slovakia. In 2013, meetings with all relevant stakeholders continued, negotiations with OMV on the planned oil volumes and tariffs were held, and a work group was established, including representatives of the Slovak Ministry of Economy and the Mayor's office of the City of Bratislava. Over the year, the BSP Project was approved by the Regulation of the European Commission as a project of common interest, a plenipotentiary of the Slovak Government for the BSP Project was appointed, and a new Land Use Plan including the proposed route was approved by the Mayor's office of the City of Bratislava.

Meetings of all stakeholders continued in 2014 and subsequently a treaty between the Slovak and Russian governments on long-term cooperation (15 years) on oil supplies from Russia to Slovakia was signed (on 6 December 2014, effective from 1 January 2015). This treaty guarantees additional space for future oil transit across Slovakia to the Schwechat refinery in Austria.

Meetings of all stakeholders at the local and international level took place in 2015. The outcome of local activities included the specification of the pipeline route, an update of pre-investment studies and of the investment implementation plan required to make further progress on the project. At the international level, the European Commission approved, under Projects of Common Interest, the Bratislava-Schwechat Pipeline Project as a strategic EU project in November 2015.

In 2016, the BSP management held further negotiations with the representatives of the City of Bratislava's municipal administration, the Mayor's office of the City of Bratislava, the Bratislava Self-governing Region, and of civic associations to inform them about the BSP Project. Meetings were also held between ministers and chief executives from the Slovak Ministry of Economy, the Slovak Ministry of Foreign and European Affairs, the Slovak Ministry of Environment, the representatives of the Slovak Government Office, and the Deputy Prime Minister for Investments to accelerate project implementation. Management prepared a report on the current status of the BSP Project with recommendations for a review of the pipeline route, which was sent to the Slovak Ministry of Economy.

12 FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2018

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

31

Corporate ID: 31 341 977
Tax ID: 2020403715

In 2017, the parties again reaffirmed their strategic interest in implementing the BSP Project. The searching for the optimum pipeline route in accordance with the valid Land Use Plan and for finding consensus in this respect with the City of Bratislava's municipal administration continued. In December 2017, the Slovak Government discussed the materials regarding the status of the BSP Project and advised the investor to further proceed with the project to the implementation phase within 18 months (summer 2019). In the event of an unchanged or negative position of project stakeholders, the Slovak Ministry of Economy will recommend deferring implementation of the entire project.

In 2018, some legislation affecting the BSP was amended, and executive personnel changes were made with certain stakeholders. Neither the Company's shareholder, nor the Slovak Government, made a decision to continue with the project.

Considering the above facts, and above all the increasing uncertainty regarding the project, Company management evaluated the indicator of the potential impairment of project-related assets and assessed the return on investment and on the long-term loan provided to the subsidiary based on the present value of future cash flows, taking into account the level of uncertainty regarding various potential project scenarios. The Company considers it only possible that the project will be realized (i.e. less than probable), taking into account factors such as the duration of the preparatory work, the ongoing review of implementation options, stakeholder opinions (also including the negative ones), the need for extensive legislative changes, etc. This resulted in a decrease of the value of assets to their estimated recoverable value – the net book value of the investment in BSP is zero at 31 December 2018 and at 31 December 2017, and the net book value of the receivable from the loan provided to BSP is EUR 1,356 thousand at 31 December 2018 and EUR 3,091 thousand at 31 December 2017.

Subsequent steps of the Company's shareholder concerning continuing the project to the implementation phase are not expected before the end of the second quarter of 2019, i.e. after the preparation of these financial statements. If the Company's shareholder defers the implementation of the project, it will be necessary to set up an additional valuation allowance of EUR 1.3 million.

IX. OVERVIEW OF MOVEMENTS IN EQUITY

1. Equity

An overview of changes in equity during the current and the next preceding accounting period is presented in the following tables:

ITEM	1 January 2018	Additions	Disposals	Transfers	31 December 2018
Registered capital	231,860,090	14,007,868	-	-	245,867,958
Changes in the registered capital	-	-	-	-	-
Receivables from subscribed registered capital	-	-	-	-	-
Share premium	-	-	-	-	-
Other capital reserves	10,071,621	-	-	-	10,071,621
Capital reserves from contributions	-	-	-	-	-
Legal reserve fund and non-distributable reserve	46,400,201	2,773,391	-	-	49,173,592
Reserve for own shares and ownership interests	-	-	-	-	-
Statutory reserves	-	-	-	-	-
Other reserves	2,757,531	-	247,775	170,030	2,679,786
Valuation variances from the revaluation of assets and liabilities	-	-	-	-	-
Valuation variances from equity investments	(86,566)	-	-	-	(86,566)
Valuation variances from the revaluation in case of mergers, fusions, or demergers	-	-	-	-	-
Retained earnings	23,625,852	-	16,781,259	3,441,781	10,286,374
Loss carried forward	-	-	-	-	-
Profit/(loss) for the current accounting period	3,611,811	4,051,322	-	(3,611,811)	4,051,322
Total equity	318,240,540	20,832,581	17,029,034	-	322,044,087

In 2018, based on the shareholder's resolution, the Company's registered capital was increased by EUR 14,007,868 and the legal reserve fund by EUR 2,773,391 after making a transfer from retained earnings.

12 FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2018

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

32

Corporate ID: 31 341 977
Tax ID: 2020403715

ITEM	1 January 2017	Additions	Disposals	Transfers	31 December 2017
Registered capital	231,860,090	-	-	-	231,860,090
Changes in the registered capital	-	-	-	-	-
Receivables from subscribed registered capital	-	-	-	-	-
Share premium	-	-	-	-	-
Other capital reserves	10,071,621	-	-	-	10,071,621
Capital reserves from contributions	-	-	-	-	-
Legal reserve fund and non-distributable reserve	46,400,201	-	-	-	46,400,201
Reserve for own shares and ownership interests	-	-	-	-	-
Statutory reserves	-	-	-	-	-
Other reserves	2,818,420	-	217,129	156,240	2,757,531
Valuation variances from the revaluation of assets and liabilities	-	-	-	-	-
Valuation variances from equity investments	(86,566)	-	-	-	(86,566)
Valuation variances from the revaluation in case of mergers, fusions, or demergers	-	-	-	-	-
Retained earnings	19,174,442	-	-	4,451,410	23,625,852
Loss carried forward	-	-	-	-	-
Profit/(loss) for the current accounting period	4,607,650	3,611,811	-	(4,607,650)	3,611,811
Total equity	314,845,858	3,611,811	217,129	-	318,240,540

The Company's registered capital consists of 7,407 shares at a nominal value of EUR 33,194 each. All shares are associated with the same voting rights for shareholders. The Company generated earnings per share of EUR 547 (2017: EUR 517).

In accordance with the internal rules approved by the General Meeting, the Company created statutory and other reserves, which include the remuneration reserve and the capital development reserve. Based on the General Meeting's resolution, appropriations to these funds are made from the net profit. The manner of using these funds is determined by the internal rules approved by the General Meeting. In 2018, EUR 77,745 were withdrawn from the remuneration fund (2017: EUR 60,889).

A summary of movements in equity during 2018 is presented below:

Additions	
Increase in the registered capital	EUR 14,007,868
Increase in the legal reserve fund	EUR 2,773,391
Profit/(loss) for the current accounting period	EUR 4,051,322
Retained earnings	EUR 3,441,781
Creation of the remuneration reserve	-
Disposals:	
Appropriation to the social fund	EUR 170,030
Withdrawal from the remuneration reserve	EUR 77,745

A summary of movements in equity during 2017 is presented below:

Additions:	
Net profit for the current accounting period	EUR 3,611,806
Retained earnings	EUR 4,451,410
Creation of the remuneration reserve	-
Disposals:	
Appropriation to the social fund	EUR 156,240
Withdrawal from the remuneration reserve	EUR 60,889

12 FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2018

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

33

Corporate ID: 31 341 977
Tax ID: 2020403715

2. Distribution of the 2017 profit

The 2017 accounting profit of EUR 3,611,811 was distributed as follows:

Transfer to retained earnings	EUR 3,441,781
Appropriation to the social fund	EUR 170,030

3. Proposal for distribution of the 2018 profit

At the balance sheet date, the Company's statutory body proposed the following distribution of the 2018 profit of EUR 4,051,322:

Transfer to retained earnings	EUR 3,862,935
Appropriation to the social fund	EUR 188,387

X. CASH FLOWS STATEMENT

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

- Cash means cash in hand (ready money), ready money equivalents, cash on current accounts in domestic banks or branches of foreign banks, on an overdraft account, and part of the balance of the account "Cash in transit" relating to a transfer between a current account and cash on hand or between two bank accounts.
- Cash equivalents mean current financial assets readily convertible to a known amount of cash, and which are subject to insignificant risk of changes in value during the next three months after the balance sheet date (e.g. term bank deposits with a maximum of three-month's notice, liquid securities held for trading, or preference shares that the accounting entity has acquired and which are due within three months after the balance sheet date).

The Company prepared the cash flow statement using the indirect method:

ITEM	2018	2017
Net profit before taxes	6,140,512	6,196,695
<i>Adjustments for non-cash transactions:</i>		
Depreciation of non-current assets	17,804,517	17,439,840
Inventories write-off	-	-
Receivables write-off	-	232
Change in the valuation allowance for non-current assets	2,450,319	5,796,542
Change in the valuation allowance for receivables	(2,196)	(1,435)
Change in the valuation allowance for inventories	-	112,713
Change in provisions	516,930	187,966
Net interest expense	(338)	(328)
Loss/(gain) from the sale of non-current assets	(51,356)	(379,181)
Yield on non-current financial assets	(258,624)	(782,008)
Other items not included into non-monetary transactions	-	-
Profit from operations before working capital changes	26,599,764	28,571,036
<i>Working capital changes:</i>		
Decrease/(increase) in trade and other receivables and prepayments	(2,600,814)	541,103
Decrease/(increase) in inventories	91,091	16,564
(Decrease)/increase in payables and accruals	5,564,278	(1,040,224)
Other	-	-
Cash generated from operations	29,654,319	28,088,479

12 FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2018

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

34

Corporate ID: 31 341 977
Tax ID: 2020403715

ITEM	2018	2017
Cash flows from operating activities		
Cash generated from operations	29,654,319	28,088,479
Interest paid	-	-
Interest received	338	328
Corporate income tax paid	(1,628,011)	(1,580,776)
Appropriation to the social fund	(170,030)	-
Other reserves	(77,745)	-
Receipts from extraordinary items	-	-
Other items not included in operating activities	-	-
Net cash from operating activities	27,778,871	26,508,031
Cash flows from investing activities		
Purchase of non-current assets	(33,010,275)	(10,720,489)
Proceeds from the sale of non-current assets	71,106	504,687
Acquisition of investments	-	-
Long-term borrowings granted	(714,536)	(488,850)
Dividends received	258,624	782,008
Net cash from investing activities	(33,395,081)	(9,922,644)
Cash flows from financing activities		
Proceeds from the increase in the registered capital and other capital funds	-	-
Receipts/repayments of bank loans	-	-
Receipts/repayments of borrowings from Group companies	-	-
Repayments of long-term payables	-	-
Net cash from financing activities	-	-
Foreign exchange differences of cash and cash equivalents	-	-
Increase/(decrease) in cash and cash equivalents	(5,616,210)	16,585,388
Cash and cash equivalents at the beginning of the accounting period	37,569,728	20,984,340
Cash and cash equivalents at the end of the accounting period	31,953,518	37,569,728

Správa nezávislého audítora





Správa nezávislého audítora

Akcionárovi, 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 2018 a výsledok jej hospodárenia 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 2018,
- 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

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

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

Nezávislosť

Od Spoločnosti sme nezávislí v zmysle Etického kódexu pre účtovných odborníkov, ktorý vydala Rada pre medzinárodné etické štandardy účtovníkov pri Medzinárodnej federácii účtovníkov (ďalej len „Etický kódex“), ako aj v zmysle iných požiadaviek slovenskej legislatívy, ktorá sa vzťahuje na náš audit účtovnej závierky. Splnili sme aj ostatné povinnosti týkajúce sa etiky, ktoré na nás kladú tieto legislatívne požiadavky a Etický kódex.

Správa k ostatným informáciám uvedeným vo výročnej správe

Štatutárny orgán je zodpovedný za výročnú správu vypracovanú v súlade so Zákonom o účtovníctve. Výročná správa pozostáva z (a) účtovnej závierky a (b) ostatných informácií.

Náš vyššie uvedený názor na účtovnú závierku sa nevzťahuje na ostatné informácie.

V súvislosti s auditom účtovnej závierky je našou zodpovednosťou oboznámiť sa s informáciami uvedenými vo výročnej správe a na základe toho posúdiť, či sú vo významnom nesúlade s účtovnou závierkou alebo poznatkami, ktoré sme počas auditu získali, alebo či existuje iná indikácia, že sú významne nesprávne.

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

The firm's ID No. (IČO): 35 739 347.
Tax Identification No. of PricewaterhouseCoopers Slovensko, s.r.o. (DIČ): 2020270021.
VAT Reg. No. of PricewaterhouseCoopers Slovensko, s.r.o. (IČ DPH): SK2020270021.
Spoločnosť je zapísaná v Obchodnom registri Okresného súdu Bratislava I, pod Vločkou č.: 16611/B, Oddiel: Sro.
The firm is registered in the Commercial Register of Bratislava I District Court, Ref. No.: 16611/B, Section: Sro.

13 SPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA



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

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

- informácie uvedené vo výročnej správe za rok ukončený 31. decembra 2018 sú v súlade s účtovnou závierkou za daný rok, 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 nesprávnosti 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 nesprávnosti, 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 nesprávnosti, 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 nesprávnosti, aj keď existujú. Nesprávnosti môžu vzniknúť v dôsledku podvodu alebo chyby a za významné sa považujú vtedy, ak by sa dalo odôvodnene očakávať, že jednotlivo alebo v úhrne by mohli ovplyvniť ekonomické rozhodnutia používateľov, uskutočnené na základe účtovnej závierky.

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

- Identifikujeme a posudzujeme riziká výskytu významných nesprávností 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 nesprávnosti, ktorá je výsledkom podvodu, je vyššie než v prípade nesprávnosti 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.

13 SPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA



- 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 spochybniť 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 iného i plánovaný rozsah a časový harmonogram auditu, ako aj významné zistenia z auditu, vrátane významných nedostatkov v interných kontrolách, ktoré počas auditu identifikujeme.



PricewaterhouseCoopers Slovensko, s.r.o.
Licencia SKAU č. 161




Ing. Peter Mrnka, FCCA
Licencia UDVA č. 975

V Bratislave, 28. marca 2019, okrem časti správy „Správa k ostatným informáciám uvedeným vo výročnej správe“, pre účely ktorej je dátum našej správy 10. júna 2019.

Naša správa bola vypracovaná v slovenskom a anglickom jazyku. Vo všetkých záležitostiach ohľadom interpretácie, stanovísk či názorov má slovenská jazyková verzia našej správy prednosť pred jej anglickou jazykovou verziou.

Independent Auditor's Report



13 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 2018, and its 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 2018;
- 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. 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 Ethics Standards Board for Accountants' Code of Ethics for Professional Accountants issued by the International Federation of Accountants ("Code of Ethics") and other requirements of legislation that are relevant to our audit of the financial statements in the Slovak Republic. We have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with these requirements and the Code of Ethics.

Reporting on other information in the annual report

Management is responsible for the annual report prepared in accordance with the Accounting Act. The annual report comprises (a) the financial statements and (b) other information.

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 annual report and, in doing so, consider whether the other information is materially inconsistent with the financial statements or our knowledge obtained in the audit, or otherwise appears to be materially misstated.

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

The firm's ID No. (IČO): 35 739 347.
Tax Identification No. of PricewaterhouseCoopers Slovensko, s.r.o. (DIČ): 2020270021.
VAT Reg. No. of PricewaterhouseCoopers Slovensko, s.r.o. (IČ DPH): SK2020270021.
Spoločnosť je zapísaná v Obchodnom registri Okresného súdu Bratislava I, pod Vložkou č.: 16611/B, Oddiel: Sro.
The firm is registered in the Commercial Register of Bratislava I District Court, Ref. No.: 16611/B, Section: Sro.

13 INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT



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 year ended 31 December 2018 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 respect.

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 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 International Standards on Auditing 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 International Standards on Auditing, 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.

13 INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT



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, s.r.o.
SKAU licence No. 161



Ing. Peter Mrnka, FCCA
ÚDVA licence No. 975

Bratislava, 28 March 2019, except for Reporting on other information in the annual report, for which the date of our report is 10 June 2019.

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.

