

**AGREEMENT
ELECTRICITY PURCHASE AGREEMENT FOR
ENERGY PRODUCED FROM RENEWABLE
SOURCES**

Concluded by and between:

1. EVN Macedonia Elektrosnabduvanje DOOEL Skopje, company for electricity supply with registered office in Lazar Lichenoski Str. no.11, Skopje, trade register no. 6717110, tax no. 4080011522805, represented by Roland Ziegler as Manager and Berkant Shen as Manager, hereinafter referred to as the "SUPPLIER".

and

2. _____ having its seat and registered office at st. _____ nr. __, _____, with trade register no. _____ and with tax no. _____ represented by hereinafter referred to as "CUSTOMER",

each one hereinafter also referred to as "Party", and together as "Parties"

PART I. SUBJECT OF THE AGREEMENT

1.1. The subject of this Agreement is the sale of electrical energy produced from renewable sources (solar, wind, hydro, biomass, or other) in the power plants listed in Annex 2 of this Agreement, with the planned total production per month specified in Annex 3 of this Agreement, owned by the Seller.

1.2. The sale is carried out in accordance with the Energy Law, the Rules for the Electricity Market, the Rules for Balancing the Electricity System, the Grid Rules for Electricity Distribution, the Rulebook for Renewable Energy Sources, and the licenses for performing energy activities.

PART II. ENTRY INTO FORCE AND DURATION

2.1. This Agreement enters into force on the date of acceptance and signing of the offer specified in Annex 1 by both Contracting Parties.

2.2. This Agreement may be extended upon a prior request submitted by the Contracting Parties within 60 (sixty) days before the Agreement's expiration, by signing an annex to this Agreement signed by both Contracting Parties.

**ДОГОВОР ЗА КУПОПРОДАЖБА НА
ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ПРОИЗВЕДЕНА ОД
ОБНОВЛИВИ ИЗВОРИ НА ЕНЕРГИЈА**

Склучен помеѓу:

1.ЕВН Македонија Електроснабдување ДООЕЛ Скопје, Друштво за снабдување со електрична енергија со седиште на ул. „Лазар Личеноски“ ул. бр.11, Скопје, ЕМБС. 6717110, даночен број. 4080011522805, претставувано од Роланд Циглер како Управител и Беркант Шен како Управител, во натамошниот текст „КУПУВАЧ“.

и

2. _____ со регистрирано седиште на ул. _____ бр. __, _____, ЕМБС _____ и даночен број _____, претставувано од _____ во понатамошниот текст како „ПРОДАВАЧ“

секоја во понатамошниот текст се нарекува „Страна“ и заедно како „договорни страни“.

ДЕЛ I. ПРЕДМЕТ НА ДОГОВОРОТ

1.1. Предмет на овој Договор е продажба на електрична енергија произведена од обновливи извори (соларна, ветерна, хидро, биомаса или др.) во централите наведени во Прилог 2 од овој Договор и планирано вкупно производство по месеци наведено во Прилог 3 од овој Договор, во сопственост на Продавачот.

1.2. Продажбата се врши согласно Законот за енергетика, Правилата за пазар на електрична енергија, Правила за балансирање на електроенергетскиот систем, Мрежните правила за дистрибуција на електрична енергија, Правилникот за обновливи извори на енергија и лиценците за вршење на енергетски дејности.

ДЕЛ II. СТАПУВАЊЕ НА СИЛА И ВРЕМЕТРАЕЊЕ

2.1. Овој Договор стапува на сила од денот на прифаќање и потпишување на понудата наведена во Прилог 1 од страна на двете договорни страни.

2.2. Овој Договор може да се продолжи по претходно поднесено барање од страна на договорните страни во рок од 60 (шеесет) дена пред истекот на договорот и со склучување на анекс кон овој Договор потпишан од двете договорни страни.

PART III. SCOPE OF DELIVERY

3.1. The Seller sells to the Buyer the electrical energy produced in the power plants listed in Annex 2 of this Agreement and delivered to the electricity distribution grid, with the total installed capacity specified in Annex 2 of this Agreement.

3.1.1. The power plants listed in Annex 2 are integrated into the Buyer's Virtual Power Plant (VPP), and the Buyer is authorized to represent the Seller on the electricity market for the sale of electrical energy produced and injected into the grid through these metering points.

3.2. The delivery of the produced electrical energy is based on the actual measured electrical energy delivered to the electricity distribution grid.

3.3. The Buyer is obliged to pay only for the measured quantities of electrical energy delivered to the electricity distribution grid, produced in the power plants listed in Annex 2 of this Agreement.

PART IV. METERING POINTS AND MEASUREMENT

4.1. The billing metering point is defined in accordance with the Grid Rules for Electricity Distribution, and the reading of metering devices will be carried out in accordance with the Grid Rules for Electricity Distribution and the Rules for the Electricity Market.

4.2. The measurement of the excess electrical energy produced by the power plants listed in Annex 2 of this Agreement, delivered to the electricity distribution grid by the Seller, is measured on a monthly basis using metering devices owned by the Distribution System Operator.

4.3. The Seller undertakes to provide unimpeded access to the metering devices for the purposes of remote reading by the Buyer or the Distribution System Operator.

4.4. The Seller shall provide access to real-time information upon the Buyer's request, including access to the power plant's production monitoring system (e.g., SCADA), to enable the Buyer to verify the measured production data.

4.5. The Seller authorizes the Buyer to act on its behalf and for its account to obtain and access all measurement data (monthly quantities and profiles) from the Distribution System Operator for the metering points listed in Annex 2, including non-validated data in near real-time (or as enabled by the Operator) and validated data after meter readings.

ДЕЛ III. ОБЕМ НА ИСПОРАКА

3.1. Продавачот продава на Купувачот електрична енергија произведена во централите наведени во прилог 1 од овој Договор и предадена во електродистрибутивната мрежа, со вкупна инсталирана моќност наведена во Прилог 2 од овој договор.

3.1.1. Електраните наведени во Прилог 2 се интегрирани во Виртуелниот производител на енергија (VPP) на Купувачот, а Купувачот е овластен да го застапува Продавачот на пазарот на електрична енергија за продажба на електричната енергија произведена и внесена во мрежата преку овие мерни точки.

3.2. Испораката на произведената електрична енергија се врши на основа на фактички измерената електрична енергија која е предадена во електродистрибутивната мрежа.

3.3. Купувачот има обврска да ги плати само измерените количества електрична енергија предадени во електродистрибутивната мрежа кои се произведени во централите наведени во Прилог 2 од овој Договор.

ДЕЛ IV. МЕРНИ МЕСТА И МЕРЕЊЕ

4.1. Пресметковното мерно место е дефинирано согласно Мрежните правила за дистрибуција на електрична енергија, а отчитувањето на мерните уреди ќе се врши согласно Мрежните правила за дистрибуција на електрична енергија и Правилата за пазар на електрична енергија.

4.2. Мерењето на вишокот на електрична енергија произведена од централите наведени во Прилог 2 од овој Договор, која се предава во електродистрибутивната мрежа од страна на Продавачот се мери на месечно ниво со мерни уреди кои се во сопственост на Операторот на дистрибутивниот систем.

4.3. Продавачот се обврзува да обезбеди непречен пристап до мерните уреди за целите на далечинско отчитување од страна на Купувачот или Операторот на дистрибутивниот систем.

4.4. Продавачот треба да обезбеди пристап до информации во живо на барање на Купувачот, вклучувајќи пристап до системот за следење на производството на електраните (на пример, SCADA), за да му овозможи на Купувачот да ги верификува податоците за измереното производство.

4.5. Продавачот го овластува Купувачот да дејствува во негово име и за негова сметка за да добие и пристапи до сите податоци за мерење (месечни количини и профили) од Операторот на дистрибутивниот систем за мерните точки наведени во Прилог 2, вклучувајќи невалидирани податоци во речиси реално време (или како што е овозможено

PART V. PRICE

5.1. The price of the delivered electrical energy will be determined at the end of each delivery period. The Contracting Parties agree that the price of the delivered electrical energy sold by the Seller to the Buyer from the power plants listed in Annex 2 of this Agreement represents the weighted arithmetic average of the product of the available hourly production profile and the hourly prices on the Macedonian MEMO exchange for each day of the agreed delivery month, reduced by the agreed coefficient and the agreed fixed fee expressed in €/MWh. The available hourly load profile of the Seller at the time of calculation is used as the weighting factor:

Weighted Average Price = $\text{Sum}(((P_MEMO_h * (1 - \text{coefficient})) - \text{Fixed Fee}) * LPh) / \text{Sum}(LPh)$

Where:

P_MEMO_h – Realized hourly electricity price for day-ahead trading on the Macedonian MEMO electricity exchange for the month of calculation, published at the following link for each day/hour of the month: <https://www.memo.mk/>

LPh – Hourly production profile for the month of calculation

Coefficient – Agreed coefficient

Fixed Fee – Agreed fee expressed in €/MWh

This price includes the price for Guarantees of Origin, in cases where there is a transfer of Guarantees of Origin from the Seller to the Buyer through the Registry of Guarantees of Origin, upon the Buyer's request, in accordance with Article 6.

5.2. In the event of a Market Disruption Event (e.g., unavailability of the MEMO price), the Buyer may calculate a Replacement Index using an alternative Price Calculation Source in the following order:

- i. The relevant exchange price of a power exchange in a neighboring country (e.g., Serbia PX, Bulgaria PX) adjusted for any incremental transmission and cross-border costs to the delivery point;
- ii. If unavailable, a country connected by grids to the delivery point, adjusted for any incremental

ДЕЛ V. ЦЕНА

5.1. Цената на испорачаната електрична енергија ќе се определи на крајот на секој период на испорака. Договорните страни се согласуваат дека цената на испорачаната електрична енергија што Продавачот ќе ја продава на Купувачот од централите наведени во Прилог 2 од овој Договор претставува пондерирана аритметичка средина на производот од достапниот часовен профил на производство и часовните цени на македонската берза MEMO за секој ден од договорениот месец на испорака, намалени за договорениот коефициент и договорениот фиксен надоместок изразен во €/MWh. Како пондер се зема достапниот часовен профил на оптоварување на Продавачот во времето кога се прави пресметката:

Пондерирана просечна цена = $\text{сума}(((P_MEMO_h * (1 - \text{коефициент})) - \text{Фиксен Надоместок}) * LPh) / \text{сума}(LPh)$

При што

P_MEMO_h – Реализирана часовна цена на електрична енергија за ден однапред, тргувана на македонската берза за електрична енергија MEMO за месецот за кој се врши пресметката и истата е објавена на следниот линк за секој ден/час во месецот <https://www.memo.mk/>

LPh - Часовен профил на производство за месецот за кој се прави пресметката

Коефициент – Договорен коефициент

Фиксен Надоместок – Договорен надоместок изразен во €/MWh

Оваа цена ја вклучува цената за Гаранциите за потекло, во случај кога има пренос на Гаранции за потекло од Продавачот кон Купувачот преку Регистарот на Гаранции на Потекло, на барање на Купувачот, согласно член 6.

5.2. Во случај на Настан на нарушување на пазарот (пр. Недостапност на цена од MEMO), Купувачот може да пресмета Заменски индекс користејќи алтернативен Извор за пресметка на цена во следниот редослед:

- i. релевантната берзанска цена на енергетска берза во соседна земја (на пр., Србија PX, Бугарија PX) прилагодена за сите дополнителни трошоци за пренос и прекугранични трошоци до точката на испорака;
- ii. ако не е достапна, земја поврзана преку мрежи со точката на испорака, прилагодена

transmission and cross-border costs to the delivery point;

iii. If neither is available, the average prices offered by other independent market participants for a comparable SPOT product.

5.3. In the event of changes in market conditions or changes in the laws or bylaws of the Republic of Macedonia, particularly those regulating the sale of electrical energy under this Agreement, including but not limited to the introduction of new taxes, fees, subsidies, or grid costs, the Buyer has the right to request negotiations for amending the price established in Article 5.1. The negotiation request must be submitted in writing to the other Contracting Party, and negotiations must commence within 15 (fifteen) days from the date of receipt of the request. If the Contracting Parties fail to reach an agreement on the price amendment within a maximum of 15 (fifteen) days from the start of negotiations, either Contracting Party may terminate this Agreement by delivering written notice to the other Party, with a termination period of 30 (thirty) days, in accordance with Article 14 of this Agreement. In such a case, for the period from the submission of the negotiation request until the termination of the Agreement, the agreed fixed fee specified in Article 5.1 is increased by €15/MWh. If an agreement is reached to amend the price, it shall apply from the date of submission of the negotiation request by the Buyer, for which the Contracting Parties shall sign an annex to the Agreement.

For conversion from euros to denars, the daily exchange rate published by the National Bank of the Republic of Macedonia for the date of calculation is used.

PART VI. GUARANTEES OF ORIGIN

6.1. If the Seller is registered in the Registry for Guarantees of Origin with its own user account, the Seller agrees to fully transfer the Guarantees of Origin (GO) for all delivered electrical energy from the power plant to the Buyer's account within 15 (fifteen) days from their issuance, provided they are issued in accordance with the Energy Law and the bylaws and rules of the Republic of Macedonia. The Seller is obliged to ensure the timely provision of Guarantees of Origin for the entire delivery period regulated by this Agreement. The costs of issuing Guarantees of Origin in the Registry for Guarantees of Origin shall be borne by the Buyer, for which the Seller will issue a separate invoice with a payment term of 30 days.

за сите дополнителни трошоци за пренос и прекугранични трошоци до точката на испорака;

iii. ако ниту една од овие не е достапна, просечните цени понудени од други независни учесници на пазарот за споредлив SPOT производ.

5.3. Доколку дојде до промена во пазарните услови, или пак дојде до промени во законите или подзаконските акти на Р.С. Македонија, а особено на законите и правилата со кои се регулира продажбата на електричната енергија со овој договор, вклучувајќи, но не ограничувајќи се на, воведување нови даноци, такси, субвенции или мрежни трошоци, Купувачот има право да побара преговори за промена на цената утврдена во член 5.1. Барањето за преговори мора да биде доставено во писмена форма до другата договорна страна, при што преговорите мора да започнат во рок од 15 (петнаесет) дена од денот на приемот на барањето. Доколку договорните страни не постигнат согласност за промена на цената во рок од најмногу 15 (петнаесет) дена од почетокот на преговорите, било која од договорните страни може да го раскине овој Договор со доставување писмено известување до другата страна, со рок на раскинување од 30 (триесет) дена, во согласност со член 14 од овој Договор. Во тој случај, за периодот од поднесувањето на барањето за преговори до раскинувањето на договорот, договорениот фиксен надоместок наведен во член 5.1 се зголемува за 15 €/MWh. Доколку се постигне договор за промена на цената, истата ќе важи од денот на поднесувањето на барањето за преговори од страна на Купувачот, за што договорните страни ќе потпишат анекс на Договорот.

При конверзија на евра во денари се користи дневниот курс објавен од НБРМ за датумот за кој се врши пресметката.

ДЕЛ VI. ГАРАНЦИИ ЗА ПОТЕКЛО

6.1. Доколку Продавачот е регистриран во Регистарот за гаранции за потекло со сопствена корисничка сметка, Продавачот се согласува да ги пренесе во целост Гаранциите за потекло (ГП) за целата испорачана електрична енергија од централата на сметката на Купувачот во рок од 15 (петнаесет) дена од нивното издавање, под услов тие да се издадени во согласност со Законот за енергетика и подзаконските акти и правилата на Р.С. Македонија. Продавачот е должен да води сметка за навремено обезбедување на Гаранциите за потекло, за целиот период на испорака регулирана со овој Договор. Трошоците за издавање на Гаранции за потекло во регистарот за Гаранции за потекло ги сноси Купувачот, за што Продавачот ќе изготви посебна фактура со рок на плаќање 30 дена.

6.2. The Seller is obliged to notify the Buyer in writing of its initial ability to transfer Guarantees of Origin within 15 (fifteen) days from the submission of a request for the issuance of Guarantees of Origin in the national registry. If the Seller fails to transfer them within the specified period or fails to transfer the Guarantees of Origin in full, the Buyer has the right to reduce all payments to the Seller by €2/MWh, applied to the electricity price established in Article 5.1. This penalty does not apply if the Seller proves that the failure to transfer is due to force majeure or technical issues in the national registry.

6.3. If the Seller is not registered in the Registry for Guarantees of Origin, the Seller authorizes the Buyer to register it in the Registry for Guarantees of Origin under the Buyer's user account. The costs of registering the power plant in the national registry, as well as the costs of issuing the Guarantees of Origin, shall be borne by the Buyer, unless otherwise agreed in an annex to this Agreement. The Seller is obliged to provide accurate production data required for issuing the Guarantees of Origin, in accordance with the requirements of the national registry and the Rulebook for Administering the Guarantees of Origin.

PART VII. INVOICING AND PAYMENT

7.1. Based on the measurement data, the Seller is obliged to prepare and deliver an invoice to the Buyer on a monthly basis for the delivered electrical energy at the agreed price established in Article 5 of this Agreement.

7.2. Taxes and additional charges determined by law or acts of competent authorities, if invoiced, shall be separately identified and shown in the invoice by the Seller.

7.3. The delivery of the invoice for the delivered electrical energy by the Seller to the Buyer shall be made within 15 (fifteen) days from the end of the billing period.

7.4. Invoices shall be delivered to the official contact address of the Buyer.

7.5. The Buyer shall fully pay the invoiced amount within 30 days from the end of the billing period.

7.6. Payments shall be made via bank transfer to the bank account specified in the invoice.

7.7. The Contracting Parties have the right to offset mutual claims by signing Statements of Offset if the Seller (as a Consumer) and the Buyer (as a Supplier) have signed a mutual Electricity Supply Agreement.

6.2. Продавачот е должен писмено да го извести Купувачот за својата почетна способност да пренесува Гаранции за потекло во рок од 15 (петнаесет) дена од поднесено барање за издавањето на Гаранции за потекло во националниот регистар. Доколку Продавачот не успее да ги пренесе во предвидениот рок, или пак не успее во целост да ги пренесе Гаранциите за потекло, Купувачот има право да ги намали сите плаќања кон Продавачот за 2 €/MWh аплицирани на цената на електрична енергија утврдена во член 5.1. Оваа казна не се применува доколку Продавачот докаже дека непренесувањето е резултат на виша сила или технички пречки во националниот регистар.

6.3. Доколку Продавачот не е регистриран во Регистарот за гаранции за потекло, Продавачот му дава полномошно на Купувачот да го регистрира во Регистарот за Гаранции за потекло под корисничката сметка на Купувачот. Трошоците за регистрирање на централата во националниот регистар, како и трошоците за издавање на Гаранциите за потекло, ги сноси Купувачот, освен ако не е поинаку договорено во анекс на овој Договор. Продавачот е должен да обезбеди точни податоци за производството потребни за издавање на Гаранциите за потекло, во согласност со барањата на националниот регистар и Правилникот за управување со Гаранциите за потекло.

ДЕЛ VII. ФАКТУРИРАЊЕ И ПЛАЌАЊЕ

7.1. Продавачот, врз основа на податоците од мерењето, е должен да изготви и достави фактура до Купувачот на месечно ниво за испорачаната електрична енергија по договорената цена утврдена во член 5 од овој Договор.

7.2. Данокот и дополнителните давачки определени со закон или со акти на надлежни органи, доколку ги фактурира, Продавачот посебно ќе ги издвои и прикаже во фактурата.

7.3. Доставувањето на фактурата за испорачаната електрична енергија, од страна на Продавачот до Купувачот, ќе се врши во рок од 15 (петнаесет) дена од денот на завршувањето на пресметковниот период.

7.4. Фактурите ќе бидат доставени на официјалната контакт адреса на Купувачот.

7.5. Купувачот целосно ќе го плати фактурираниот износ во рок од 30 дена од денот на завршувањето на пресметковниот период.

7.6. Плаќањата ќе бидат извршени преку трансфер на банкарска сметка наведена во фактурата.

7.7. Договорните страни имаат право да ги компензираат меѓусебните побарувања со потпишување на Изјави за компензации доколку Продавачот (како Потрошувач) и Купувачот (како Снабдувач) имаат потпишано меѓусебен Договор за снабдување со електрична енергија.

PART VIII. BALANCING GROUP AND SCHEDULE REPORTING

8.1. During the validity of this Agreement, the Seller participates in the same balancing group as the Buyer.

8.2. The Buyer is obliged to provide the necessary schedule reporting to the competent authorities on behalf of the Seller.

8.3. The Seller is obliged to submit a monthly production forecast for the agreed delivery period no later than 14 days before the start of delivery. If possible, the Seller may submit hourly production forecasts by 08:00 on the day before the delivery day (D-1) in a format determined by the Buyer (e.g., email, SFTP, or API).

8.4. The Seller is obliged to cooperate with the Buyer to ensure technical integration into the Buyer's systems, including providing access to real-time production data for balancing purposes.

PART IX. NOTIFICATION OF PLANNED OUTAGES, MAINTENANCE, AND REPAIRS, AS WELL AS UNFORESEEN DEFECTS OR OUTAGES

9.1. The Seller is obliged to inform the Buyer in writing of all planned outages, maintenance, and repairs of the power plants listed in Article 1 of this Agreement, at least 60 (sixty) days before their commencement, specifying the expected duration of the outage and the extent of the production limitation.

9.2. The Seller is obliged to immediately inform the Buyer in writing of all unforeseen defects or outages of the power plants listed in Article 1 of this Agreement, specifying the cause, expected duration, and extent of the production limitation.

9.3. The Seller is obliged to notify the Buyer of production interruptions caused by weather conditions.

9.4. The Seller is obliged to promptly eliminate defects or outages of the power plant.

PART X. REMOTE DISCONNECTION

10.1. The Buyer has the right to remotely disconnect the power plant in the following cases:

When there is a threat to the stability of the electricity distribution and/or transmission grid, based on instructions from the Distribution System Operator and/or the Transmission System Operator;
When the Seller has breached legal obligations established by the Energy Law or this Agreement;

ДЕЛ VIII. БАЛАНСНА ГРУПА И ИЗВЕСТУВАЊЕ ЗА ВОЗНИОТ РЕД

8.1. Продавачот, за време на важењето на овој Договор, учествува во истата балансна група како и Купувачот.

8.2. Купувачот е должен да го обезбедува неопходното известување за возниот ред до надлежните органи во име на Продавачот.

8.3. Продавачот е должен да достави месечна прогноза за производство на електрична енергија за договорениот период на испорака најдоцна 14 дена пред почетокот на испорака. Доколку е можно, Продавачот може да доставува часовни прогнози на производството до 08:00 часот на денот пред денот на испорака (D-1) во формат утврден од Купувачот (на пр., е-пошта, SFTP или API).

8.4. Продавачот има обврска да соработува со Купувачот за да обезбеди техничка интеграција во системите на Купувачот, вклучувајќи обезбедување пристап до податоци за производството во живо за цели на балансирање.

ДЕЛ IX. ИЗВЕСТУВАЊЕ ЗА ПЛАНИРАНИ ПРЕКИНИ, РЕВИЗИИ И ПОПРАВКИ, КАКО И НЕПРЕДВИДЕНИ ДЕФЕКТИ ИЛИ ИСПАДИ

9.1. Продавачот е должен да го информира Купувачот во писмена форма за сите планирани прекини, ревизии и поправки на централите наведени во член 1 од овој Договор, најмалку 60 (шеесет) дена пред нивното започнување, при што задолжително треба да го наведе предвиденото времетраење на прекилот и висината на ограничувањето во производството.

9.2. Продавачот е должен веднаш да го информира Купувачот во писмена форма за сите непредвидени дефекти или испади на централите наведени во член 1 од овој Договор, со наведување на причината, предвиденото времетраење и висината на ограничувањето во производството.

9.3. Продавачот е должен да го извести Купувачот за прекини во производството предизвикани од временски прилики.

9.4. Продавачот е должен без одлагање да ги отстрани дефектите или испадите на централата.

ДЕЛ X. ДАЛЕЧНСКО ИСКЛУЧУВАЊЕ

10.1. Купувачот има право далечински да ја исклучи централата во следните случаи:

- Кога постои загрозување на стабилноста на електродистрибутивната мрежа и/или преносната мрежа, врз основа на инструкции од Операторот на дистрибутивниот систем и/или Операторот на преносниот систем;
- Кога Продавачот извршил повреда на законските обврски утврдени со Законот за енергетика или овој Договор.

By mutual agreement upon the Buyer's request with an appropriate compensation scheme defined in an annex to this Agreement.

10.2. The Seller shall be notified by the Buyer of the intent for remote disconnection 24 (twenty-four) hours prior to its execution, except in urgent cases where immediate action is necessary to protect the grid.

10.3. The Seller is obliged to provide technical conditions for remote disconnection of the power plant by the Buyer, in accordance with the standards and requirements to be further defined in an annex to this Agreement pursuant to Article 12.6.

10.4. If the Seller is unable to provide technical conditions for remote disconnection of the power plant by the Buyer, the Seller is obliged to comply with and fulfill the Buyer's requests for shutting down the power plant in accordance with the criteria specified in Article 10.1.

10.4.1. The Seller shall not voluntarily interrupt production without prior written approval from the Buyer, except as required by law or directives of the distribution and/or transmission system operators.

PART XI. ENERGY STORAGE AND FLEXIBILITY SERVICES

11.1. If the Seller operates energy storage facilities in accordance with the Energy Law, the Seller is obliged to inform the Buyer in writing within 5 (five) working days from the start of their operation, providing detailed information about the storage capacity, technical specifications, and mode of operation, including the charging and discharging schedule.

11.2. The Buyer has the right, but not the obligation, to integrate the Seller's storage capacities into the virtual power plant for participation in the electricity market or for providing flexibility services, provided a separate agreement is concluded between the Contracting Parties. The separate agreement will regulate the conditions for integration, including but not limited to revenue distribution, operational obligations, and technical requirements.

11.3. If the Seller fails to notify the Buyer about the storage capacities within the deadline specified in Article 11.1, the agreed fixed fee specified in Article 5.1 shall be increased by €15/MWh.

PART XII. REMOTE ACCESS TO THE POWER PLANT

12.1. The Seller grants the Buyer the right to remote access to the power plant's control and monitoring systems, including but not limited to energy storage devices, remote management and disconnection

- По заеднички договор на барање на Купувачот со соодветна шема за компензација дефинирана со анекс на овој договор

10.2. Продавачот ќе биде известен од страна на Купувачот за намерата за далечинско исклучување 24 (дваесет и четири) часа пред извршувањето, освен во итни случаи кога е неопходно моментално дејствување заради заштита на мрежата.

10.3. Продавачот е должен да обезбеди технички услови за далечинско исклучување на централата од страна на Купувачот, во согласност со стандардите и барањата што ќе бидат дополнително дефинирани во анекс кон овој Договор согласно член 12.6.

10.4 Доколку Продавачот не е во можност да обезбеди технички услови за далечинско исклучување на централата од страна на Купувачот, Продавачот има обврска да ги почитува и исполни барањата на Купувачот за исклучување на централата согласно критериумите наведени во член 10.1.

10.4.1 Продавачот не смее доброволно да го прекине производството без претходно писмено одобрение од Купувачот, освен ако тоа не е согласно закон или директиви на операторите на дистрибутивниот и/или електропреносниот систем.

ДЕЛ XI. СКЛАДИРАЊЕ НА ЕНЕРГИЈА И УСЛУГИ ЗА ФЛЕКСИБИЛНОСТ

11.1. Доколку Продавачот управува со капацитети за складирање на енергија согласно Законот за енергетика, Продавачот е должен да го извести Купувачот во писмена форма во рок од 5 (пет) работни дена од започнувањето на нивното функционирање доставувајќи детални информации за капацитетот на складирање, техничките спецификации и начинот на функционирање, вклучувајќи го распоредот на полнење и празнење.

11.2. Купувачот има право, но не и обврска, да ги интегрира капацитетите за складирање на Продавачот во виртуелниот производител за учество на пазарот на електрична енергија или за обезбедување услуги за флексибилност, под услов да се склучи посебен договор меѓу договорните страни. Посебниот договор ќе ги уреди условите за интеграција, вклучувајќи ги, но не ограничувајќи се на, распределбата на приходите, оперативните обврски и техничките барања.

11.3. Доколку Продавачот не го извести Купувачот за капацитетите за складирање во рокот утврден во член 11.1, договорениот фиксен надоместок наведен во член 5.1 се зголемува за 15 €/MWh.

ДЕЛ XII. ДАЛЕЧИСКИ ПРИСТАП ДО ЦЕНТРАЛАТА

12.1. Продавачот му дава на Купувачот право на далечински пристап до системите за контрола и мониторинг на централата, вклучувајќи, но не ограничувајќи се на, уреди за складирање на

systems, production readings, operational data, and data on energy storage capacities, in accordance with the terms established in this Agreement.

12.2. The Seller is obliged to provide and maintain appropriate technical infrastructure, including hardware, software, and communication links, to enable remote access, in accordance with the standards established by the Distribution System Operator and the Buyer. The Seller shall conduct annual security audits and provide audit reports to the Buyer upon request. The costs of installation and maintenance of this infrastructure shall be borne by the Seller, unless otherwise agreed in an annex to this Agreement.

12.3. The Buyer undertakes to use remote access solely for purposes related to the execution of this Agreement, including remote disconnection in accordance with Article 10, verification of delivered electrical energy, and compliance with the Grid Rules for Electricity Distribution.

12.4. Both Contracting Parties undertake to implement cybersecurity measures, including encryption and authentication, in accordance with the ISO 27001 standard or an equivalent international standard, to prevent unauthorized access to the power plant's systems. The Buyer shall not be liable for damages caused by malfunctions or breaches in the Seller's systems, unless it is proven that the damage is a result of its fault.

12.5. If the Seller fails to provide functional remote access within 30 (thirty) days from the date of the Buyer's written request, the Buyer has the right to reduce payments to the Seller by 10% for each month of delay until remote access is enabled.

12.6 All standards, cybersecurity protocols, and requirements related to the process of remote monitoring and disconnection of the photovoltaic plant's equipment, including the technical specifications of the equipment, shall be further defined in an annex to this Contract, which shall be agreed upon and signed by both contracting parties in accordance with the applicable laws and bylaws of the Republic of North Macedonia and the standards established by the Distribution System Operator.

PART XIII. NOTIFICATION OF NEW POWER PLANTS OR LICENSES

13.1. The Seller is obliged to immediately, and no later than within 5 (five) working days, notify the Buyer in writing if:

енергија, системи за далечинско управување и исклучување, отчитување на производство и оперативни податоци и податоци за капацитетите за складирање на енергија во согласност со условите утврдени во овој Договор.

12.2. Продавачот е должен да обезбеди и одржува соодветна техничка инфраструктура, вклучувајќи хардвер, софтвер и комуникациски врски, за да овозможи далечински пристап, во согласност со стандардите утврдени од Операторот на дистрибутивниот систем и Купувачот. Продавачот треба да спроведува годишни безбедносни ревизии и да ги доставува извештаите од ревизиите до Купувачот на барање. Трошоците за инсталација и одржување на оваа инфраструктура ги сноси Продавачот, освен ако не е поинаку договорено во анекс на овој Договор.

12.3. Купувачот се обврзува дека ќе го користи далечинскиот пристап исклучиво за цели поврзани со извршувањето на овој Договор, вклучувајќи далечинско исклучување согласно член 10, верификација на испорачаната електрична енергија и усогласување со Мрежните правила за дистрибуција на електрична енергија.

12.4. Двете договорни страни се обврзуваат да применат мерки за сајбер-безбедност, вклучувајќи шифрирање и автентикација, во согласност со стандардот ISO 27001 или еквивалентен меѓународен стандард, со цел да се спречи неовластен пристап до системите на централата. Купувачот не сноси одговорност за штети предизвикани од неисправност или пробив во системите на Продавачот, освен ако не се докаже дека штетата е резултат на негова вина.

12.5. Доколку Продавачот не обезбеди функционален далечински пристап во рок од 30 (триесет) дена од денот на доставување на писмено барање од страна на Купувачот, Купувачот има право да ги намали плаќањата кон Продавачот за 10% за секој месец на доцнење, сè додека далечинскиот пристап не биде овозможен.

12.6 Сите стандарди, протоколи за сајбер-безбедност и барања поврзани со процесот на далечинско следење и исклучување на опремата на фотонапонската постројка, вклучувајќи ја техничката спецификација на опремата, ќе бидат дополнително дефинирани со анекс кон овој Договор, кој ќе биде договорен и потпишан од двете договорни страни во согласност со важечките закони и подзаконски акти на Република Македонија и стандардите утврдени од Операторот на дистрибутивниот систем.

ДЕЛ XIII. ИЗВЕСТУВАЊЕ ЗА НОВИ ЦЕНТРАЛИ ИЛИ ЛИЦЕНЦИ

13.1. Продавачот е должен веднаш, а најдоцна во рок од 5 (пет) работни дена, писмено да го известува Купувачот доколку:

- It adds a new renewable energy power plant to the existing license;
 - It obtains a new license for a new renewable energy power plant.
 - The notification must include details of the new power plant, including location, installed capacity, and expected production, as well as a copy of the updated or new license.
- Додаде нова централа за производство на електрична енергија од обновливи извори на постоечката лиценца;
 - Добие нова лиценца за нова централа за производство на електрична енергија од обновливи извори.
 - Известувањето мора да содржи детали за новата централа, вклучувајќи локација, инсталирана моќност и очекувано производство, како и копија од ажурираната или новата лиценца.

13.2. If the Seller fails to notify the Buyer within the deadline specified in Article 13.1, the agreed fixed fee specified in Article 5.1 shall be increased by €15/MWh for the period during which non-compliance with this obligation is established until the moment of notification of the new power plant.

13.3. The increase in the fee does not relieve the Seller of the obligation to submit the notification, and the Buyer may request additional documentation to assess compliance with this Agreement.

13.2. Доколку Продавачот не го извести Купувачот во рокот утврден во член 13.1, договорениот фиксен надоместок наведен во член 5.1 се зголемува за 15 €/MWh за периодот во кој е утврдено непочитувањето на оваа обврска се до моментот до пријава на новата централа.

13.3. Зголемувањето на надоместокот не го ослободува Продавачот од обврската да го достави известувањето, а Купувачот може да побара дополнителна документација за да ја процени усогласеноста со овој Договор.

PART XIV. TERMINATION OF THE AGREEMENT

14.1. This Agreement may be terminated in the following cases:

- a. Upon the expiration of the period for which it was concluded;
- b. By mutual written consent of both Contracting Parties;
- c. By delivering written notice from one Contracting Party to the other, with a termination period of 30 (thirty) days;
- d. If one of the Contracting Parties fails to fulfill the obligations established by this Agreement more than twice, with the breaching party given an additional period of 8 (eight) days to fulfill the obligation; if the obligation is not fulfilled after this additional period, the other party has the right to terminate the Agreement with unilateral written notice;
- e. By unilateral written notice in case of initiated bankruptcy or liquidation proceedings or revocation of a license for performing energy activities against one of the Contracting Parties;
- f. By unilateral written notice if a force majeure event lasts longer than 1 (one) month;
- g. If the Contracting Parties fail to reach an agreement on a price amendment in accordance with Article 5.2, by delivering written notice with a termination period of 30 (thirty) days. During the negotiations, the Contracting Parties are not entitled to submit a request for termination of the Agreement;
- h. By the Buyer if the Seller constructs or acquires additional production capacities outside the scope of

ДЕЛ XIV. РАСКИНУВАЊЕ НА ДОГОВОРОТ

14.1. Овој Договор може да биде раскинат во следните случаи:

- a. По истекот на времето за кое е склучен;
- b. Со заедничка писмена согласност на двете договорни страни;
- c. Со доставување писмено известување од една договорна страна до другата страна, со рок на раскинување од **30 (триесет) дена**;
- d. Доколку една од договорните страни повеќе од два пати не ги исполни обврските утврдени со овој Договор, при што на страната во прекршок ѝ се дава дополнителен рок од 8 (осум) дена за исполнување на обврската; доколку обврската не биде исполнета по истекот на овој дополнителен рок, другата страна има право да го раскине Договорот со еднострано писмено известување;
- e. Со еднострано писмено известување во случај на поведена стечајна или ликвидациона постапка или одземање на лиценца за вршење на енергетска дејност врз една од договорните страни;
- f. Со еднострано писмено известување доколку настане виша сила што трае подолго од 1 (еден) месец;
- g. Доколку договорните страни не постигнат согласност за промена на цената за нова цена согласно член 5.2, со доставување писмено известување со рок на раскинување од 30 (триесет) дена. За времетраење на преговорите, Договорните страни немаат право да поднесат барање за раскинување на Договорот.
- h. Од страна на Купувачот ако Продавачот изгради или стекне дополнителни производни

the power plants listed in Article 1 without notifying the Buyer.

14.2. In case of termination pursuant to clauses d, e, h (Early Termination), the terminating party shall calculate a Termination Amount, to be paid by the breaching party, as the product of €15/MWh and the proportional expected production for the remaining period of the Agreement, plus reasonable costs (e.g., legal fees, brokerage fees) incurred due to the termination.

14.3. The Termination Amount shall be calculated and delivered to the Contracting Party within 10 days from the Date of Early Termination and paid within 10 working days from the notification. The terminating party may offset the Termination Amount against other amounts owed under this Agreement.

PART XV. SELLER'S DELAY IN FULFILLING OBLIGATIONS, IMPROPER FULFILLMENT, AND NON-FULFILLMENT OF OBLIGATIONS

15.1. Any delay by the Seller in fulfilling the obligations established by this Agreement, any improper fulfillment, or complete non-fulfillment of obligations constitutes grounds for the Buyer to claim compensation for the damage caused, including ordinary damage or lost profits, as well as to terminate the Agreement in accordance with Article 14.

PART XVI. DISPUTE RESOLUTION

16.1. The Contracting Parties agree that all disputes that may arise from or in connection with this Agreement, including disputes regarding its interpretation, invalidity, fulfillment, or termination, as well as adaptation to newly arisen circumstances, shall be resolved through negotiations between the Contracting Parties.

16.2. If the Contracting Parties fail to reach an agreement through negotiations, the dispute shall be resolved before the competent Basic Civil Court in Skopje.

16.3. Resolving a dispute in court proceedings shall not constitute a reason for non-fulfillment of other obligations under this Agreement.

PART XVII. FORCE MAJEURE

17.1. If one of the Contracting Parties is affected by extraordinary events that are unpredictable and unavoidable, such as operational interruptions in the national or international grid operation, extraordinary

капацитети надвор од опсегот на електраните наведени во Член 1 за кои Продавачот не го известил купувачот;

14.2. Во случај на раскинување согласно клаузулите d, e, h, (Предвременно раскинување), страната што раскинува треба да пресмета Износ за раскинување, кој го плаќа страната што го прекршила договорот, како производ од 15 €/MWh и пропорционалното очекувано производство за преостанатиот период на договорот, плус разумни трошоци (на пр., правни такси, брокерски такси) настанати поради раскинувањето.

14.3. Износот за раскинување треба да биде пресметан и доставен до договорната страна во рок од 10 дена од Датумот на предвременно раскинување и платен во рок од 10 работни дена од известувањето. Страната што раскинува може да го компензира Износот за раскинување со други суми што се должат според овој Договор.

ДЕЛ XV. ДОЦНЕЊЕ НА ПРОДАВАЧОТ ПРИ ИЗВРШУВАЊЕ НА ОБВРСКИТЕ, НЕУРЕДНО ИСПОЛНУВАЊЕ И НЕИСПОЛНУВАЊЕ НА ОБВРСКИТЕ

15.1. Секое доцнење од страна на Продавачот при извршувањето на обврските утврдени со овој Договор, секое неуредно исполнување или целосно неисполнување на обврските претставува основа за Купувачот да бара надомест за предизвиканата штета, вклучувајќи обична штета или испуштена корист, како и да го раскине Договорот во согласност со член 14.

ДЕЛ XVI. РАЗРЕШУВАЊЕ НА СПОРОВИ

16.1. Договорните страни се согласуваат дека сите спорови што можат да произлезат од овој Договор или во врска со него, вклучувајќи спорови во однос на неговото толкување, невалидност, исполнување или раскинување, како и прилагодување кон новонастанати околности, ќе се решаваат преку преговори помеѓу договорните страни.

16.2. Доколку договорните страни не успеат да постигнат согласност преку преговори, спорот се решава пред надлежниот Основен граѓански суд во Скопје.

16.3. Решавање на спорот во судска постапка нема да претставува причина за неисполнување на другите обврски согласно овој Договор.

ДЕЛ XVII. ВИША СИЛА

17.1 Доколку една од договорните страни биде засегната од вонредни настани кои се непредвидливи и неизбежни, како што се оперативни прекини во националното или

operational defects, officially ordered interruptions of relevant production capacities or other official orders, earthquakes, landslides, avalanches, war, general strikes, lightning strikes, etc., or other cases of force majeure such as refusal of grid access by the competent operator, which wholly or partially prevent the delivery of services within market operations, the respective Contracting Party has the right to suspend or limit the delivery of services to the appropriate extent for the duration of the extraordinary event and its consequences. Force majeure does not include:

- a. Economic or financial difficulties or inability to pay;
- b. Mechanical or equipment defects not caused by force majeure;
- c. Periodicity or unavailability of renewable resources;
- d. Failure to maintain required approvals or licenses.

17.2. In case of force majeure, the affected party is obliged, immediately upon learning of the cause, nature, scope, expected duration, and measures taken, to inform the other Contracting Parties by phone and in writing via email within the shortest possible time, and no later than 24 (twenty-four) hours.

17.3. In case of force majeure, the Contracting Parties are released from the obligations to perform under the Agreement and from the obligation to compensate for any damage for the duration of the extraordinary event. The Seller is not obliged to deliver electrical energy, and the Buyer is not obliged to purchase electrical energy from the power plant listed in Article 1 of this Agreement until the consequences of the force majeure are eliminated.

17.4. If the state of unavailability lasts more than 90 consecutive days or a total of 180 days in a calendar year, either Party may terminate the Agreement.

PART XVIII. DATA PROTECTION

18.1. The Contracting Parties agree that personal data specified in this Agreement, including names, addresses, phone numbers, and email addresses of authorized persons and representatives provided to the other party, shall be processed solely for the exchange of information necessary for fulfilling the obligations of this Agreement, in accordance with the Law on Personal Data Protection.

18.2. The Contracting Parties undertake to update the provided personal data within 30 (thirty) days of their change; otherwise, the provided data shall be considered accurate and valid.

меѓународното функционирање на мрежата, вонредни оперативни дефекти, или службено наредени прекини на соодветни производствени капацитети или други службени наредби, земјотреси, одрони, лавини, војна, генерален штрајк, удари од молња итн., или други случаи на виша сила како одбивање на пристап до мрежата од страна на надлежниот оператор, кои целосно или делумно ја спречуваат испораката на услуги во рамки на пазарното работење, соодветната договорна страна има право да ја прекине или ограничи испораката на услуги во соодветна мера, за времетраењето на вонредниот настан и неговите последици. Виша сила не вклучува:

- a. Економски или финансиски тешкотии или неможност за плаќање;
- b. Механички или опремени дефекти што не се предизвикани од виша сила;
- c. Периодичност или недостапност на обновливи ресурси;
- d. Неуспех во одржувањето на потребните одобренија или лиценци.

17.2. Во случај на виша сила, засегнатата страна е должна веднаш по дознавањето за причината, природата и обемот, очекуваното времетраење и преземените мерки, во најкраток можен рок, а не подоцна од 24 (дваесет и четири) часа да ги информира другите договорни страни по телефон и писмено преку е-пошта.

17.3. Во случај на виша сила, договорните страни се ослободени од обврските за извршување според договорот и од обврската за надомест на каква било штета, за времетраењето на вонредниот настан. Продавачот нема обврска да ја испорачува електричната енергија, а Купувачот не е должен да ја купува електричната енергија од централата наведена во член 1 од овој Договор, сè додека не се отстранат последиците од вишата сила.

17.4 Доколку состојбата на недостапност трае повеќе од 90 последователни дена или вкупно 180 дена во календарската година, секоја од Страните може да го раскине Договорот.

ДЕЛ XVIII. ЗАШТИТА НА ПОДАТОЦИ

18.1. Договорните страни се согласуваат дека личните податоци наведени во овој Договор, вклучувајќи имиња, адреси, телефонски броеви и адреси на електронска пошта на овластените лица и застапниците, доставени до другата страна, ќе се обработуваат исклучиво за размена на информации потребни за исполнување на обврските од овој Договор, во согласност со Законот за заштита на личните податоци.

18.2. Договорните страни се обврзуваат да ги ажурираат доставените лични податоци во рок од 30 (триесет) дена од нивната промена; во спротивно, ќе се смета дека доставените податоци се точни и вачечки.

18.3. The Contracting Parties undertake to treat as confidential all data, activities, and circumstances related to the execution of this Agreement, unless otherwise stipulated by applicable regulations or mutual agreement.

PART XIX. LIABILITY

The Contracting Parties are liable only for direct damage in case of gross negligence and intent, except in cases of death or bodily injury.

Liability for slight negligence, loss of profit, expected savings, indirect damage, consequential damage, etc., is expressly excluded.

Claims arising from this clause shall expire within one year from the date the injured party becomes aware of the damage and the responsible party.

The Contracting Parties are liable only for fulfilling the obligations they have expressly undertaken.

PART XX. FINAL PROVISIONS

20.1. In case of legal restrictions, changes in the legal basis, or any contradictions or amendments to legal provisions, the affected Contracting Party is obliged to notify the other Contracting Party in writing and prepare an annex to amend this Agreement to align it with the changed circumstances within 30 (thirty) days.

20.2. If, at any time, any provision of this Agreement becomes illegal, invalid, or unenforceable, the legality, validity, and enforceability of the remaining provisions shall not be affected or impaired. The Contracting Parties undertake to replace such a provision with a legal, valid, and enforceable provision that is as close as possible to the economic meaning of the invalid provision.

20.3. The Contracting Parties agree that all data and information exchanged in connection with this Agreement shall be used exclusively for fulfilling the obligations of the Agreement, respecting the principles of confidentiality.

20.4. All amendments or supplements to this Agreement shall be made through annexes to the Agreement, which must be duly signed by both Contracting Parties.

20.5. The Contracting Parties undertake to send all notifications and information to each other at the official contact addresses specified in this Agreement.

20.6. For anything not provided for in this Agreement, the applicable legal and bylaw regulations of the Republic of Macedonia shall apply.

18.3. Договорните страни се обврзуваат да ги чуваат како доверливи сите податоци, активности и околности поврзани со извршувањето на овој Договор, освен ако со важечката регулатива или меѓусебен договор не е поинаку утврдено.

ДЕЛ XIX. ОДГОВОРНОСТ

Договорните страни одговараат само за директна штета во случај на груба небрежност и умисла, освен во случај на смрт или телесна повреда.

Одговорноста за лесна небрежност, загуба на добивка, очекувани заштеди, индиректна штета, последична штета итн. е изрично исклучена.

Побарувањата што произлегуваат од оваа точка застаруваат во рок од една година од денот кога оштетената страна дознава за штетата и за сторителот.

Договорните страни одговараат само за исполнување на обврските што изречно ги презеле.

ДЕЛ XX. ЗАВРШНИ ОДРЕДБИ

20.1. Во случај на правни ограничувања, измени во правниот основ или било какви противречности и измени во законските одредби, засегнатата договорна страна е должна писмено да ја извести другата договорна страна и да подготви анекс за промена на овој Договор, со цел истиот да се усогласи со променетите околности во рок од 30 (триесет) дена.

20.2. Доколку, во било кое време, некоја одредба од овој Договор стане незаконска, неважечка или неприменлива, законитоста, важноста и применливоста на останатите одредби нема да бидат засегнати или нарушени. Договорните страни се обврзуваат да ја заменат таквата одредба со законска, важечка и применлива одредба што ќе биде колку што е можно поблиска до економското значење на неважечката одредба.

20.3. Договорните страни се согласуваат дека сите податоци и информации што ги разменуваат во врска со овој Договор ќе ги користат исклучиво за извршување на обврските од Договорот, со почитување на начелата за доверливост.

20.4. Сите измени или дополнувања на овој Договор се вршат со анекси кон Договорот, кои мора да бидат соодветно потпишани од двете договорни страни.

20.5. Договорните страни се обврзуваат да ги испраќаат сите известувања и информации една на друга на официјалните контакт адреси наведени во овој Договор.

20.6. За сè што не е предвидено со овој Договор, ќе се применуваат важечките законски и подзаконски прописи на Р.С. Македонија.

20.7. This Agreement is applied in accordance with the Rules for Administering Guarantees of Origin from the moment the national Registry for Guarantees of Origin enters into force.

20.8. The Contracting Parties shall treat all information obtained in connection with the processing and execution of this Agreement as confidential and shall not disclose it to third parties. Exceptions are only cases involving competent authorities and courts in the Republic of Macedonia, as well as companies related to the Contracting Parties, or third parties, if necessary for the execution of the Agreement, subject to official or professional secrecy, or if they undertake a similar confidentiality obligation.

20.9. For the purposes of invoicing and other execution of the Agreement, the necessary data will be collected, stored, processed, and transferred to the competent grid operator, supplier, balancing group manager, balancing service provider, or competent authorities.

20.10. This Agreement is prepared and signed in two (2) identical copies in Macedonian and English, one (1) copy for each Contracting Party. In case of a dispute, the Macedonian version shall apply.

20.7. Овој Договор се применува во согласност со Правилата за администрирање на гаранции за потекло од моментот кога националниот регистар за Гаранции за потекло стапува во сила.

20.8. Договорните страни ќе ја третираат целата информација добиена во врска со обработката и исполнувањето на овој договор како доверлива и нема да ја откриваат на трети лица. Исклучок се само случаи на надлежни органи и судови во Р.С. Македонија, како и до компании поврзани со договорните страни, како и трети лица, доколку тоа е неопходно за извршување на договорот, е предмет на службена или професионална тајна, или пак тие преземаат слична обврска за доверливост.

20.9. За целите на фактурирање и друго извршување на договорот, потребните податоци ќе бидат собирани, складирани, обработувани и пренесувани до надлежниот оператор на мрежата, снабдувачот, менаџерот на балансна група, доставувачот на балансни услуги или надлежните органи.

20.10. Овој Договор е подготвен и потпишан во два (2) еднообразни примероци на македонски и англиски јазик, по еден (1) примерок за секоја договорна страна. Во случај на спор се применува верзијата на македонски јазик.

Buyer:
EVN Makedonija Elektrosnabduvanje Dooel, Skopje
Manager
Roland Ziegler

Manager
Berkant Shen

Seller:
Name of producer
Manager

Manager

Купувач:
ЕВН Македонија Електроснабдување ДООЕЛ, Скопје
Управител
Роланд Циглер

Управител
Беркант Шен

Продавач:
Име на Производител
Управител

Управител

Прилог 1: Понуда за откуп

ПРИЛОГ 2: Планирано месечно производство

Период на испорака	Година 1	Година 2	Година 3
Јануари [KWh]			
Февруари [KWh]			
Март [KWh]			
Април [KWh]			
Мај [KWh]			
Јуни [KWh]			
Јули [KWh]			
Август [KWh]			
Септември [KWh]			
Октомври [KWh]			
Ноември [KWh]			
Декември [KWh]			
Вкупно [KWh]			