



ПРОТОКОЛ

№ 219

София, 20.10.2020 година

Днес, 20.10.2020 г. от 10:02 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), в пълен състав, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимирев, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“, И. Александров – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“, Ю. Митев – директор на дирекция „Обща администрация“ и експерти на КЕВР.

Председателят установи, че няма възражения по проекта за дневен ред и няма други предложения, както и няма правни пречки за провеждане на заседанието, което протече при следния

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-836 от 15.10.2020 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-45 от 13.07.2020 г., подадено от „Енерго-Про Енергийни Услуги“ ЕАД, за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов, Петя Андонова, Радостина Методиева, Светослава Маринова

2. Доклад с вх. № Е-Дк-837 от 15.10.2020 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-53 от 06.08.2020 г., подадено от „Енерго-Про Енергийни Услуги“ ЕАД за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов, Петя Андонова, Радостина Методиева, Светослава Маринова, Рада Башлиева

3. Доклад с вх. № Е-Дк-838 от 15.10.2020 г. и проект на решение относно установяване на нетното специфично производство на електрическа енергия, въз основа на което е определена преференциалната цена в Решение № Ц-010 от 30.03.2011 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране, в частта му по т. 2 - за нисконапорни руслови ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW – 213,09 лв./MWh.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Ивайло Александров, Ана Иванова, Силвия Петрова,
Деница Лефтерова и Димитър Дуевски

4. Доклад с вх. № Е-Дк-839 от 15.10.2020 г. и проект на решение относно установяване на нетното специфично производство на електрическа енергия, въз основа на което е определена преференциалната цена в Решение № Ц-010 от 30.03.2011 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране, в частта му по т. 3 - за среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW – 178.68 лв./MWh.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Ивайло Александров,
Ана Иванова, Силвия Петрова и Димитър Дуевски

5. Доклад с вх. № Е-Дк-840 от 15.10.2020 г. и проект на решение относно установяване на нетното специфично производство на електрическа енергия, въз основа на което е определена преференциалната цена в Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране, в частта му по т. 4 - за среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW – 159,14 лв./MWh.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Ивайло Александров,
Ана Иванова, Силвия Петрова, Деница Лефтерова и Димитър Дуевски

6. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на “В И К - БАТАК” ЕООД, ЕИК 200284093, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пазарджик, община Батак, гр. Батак 4580, ул. „Партизанска“ № 22.

Докладват: Юлиан Митев, Ивайло Касчиев, Елена Маринова,
Анжела Димитрова, Ани Гюрова, Димитър Дуевски

7. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на “Водоснабдяване и Канализация Добрич” АД, ЕИК 204219357, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Добрич 9300, ул. „Трети март“ № 59.

Докладват: Юлиан Митев, Ивайло Касчиев, Елена Маринова,
Анжела Димитрова, Ани Гюрова, Димитър Дуевски

8. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА” ЕООД, ЕИК 819364771, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Дупница 2600, ул. „Неофит Рилски“ № 9.

Докладват: Юлиан Митев, Ивайло Касчиев, Елена Маринова,
Анжела Димитрова, Ани Гюрова, Димитър Дуевски

9. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „УВЕКС“ ЕООД, ЕИК 811099408, със седалище и адрес на управление: Република България, област Благоевград, община Сандански, гр. Сандански 2800, ул. „Асен Хадживасилев“ № 9.

Докладват: Юлиан Митев, Ивайло Касчиев, Елена Маринова,
Анжела Димитрова, Ани Гюрова, Димитър Дуевски

10. Доклад с вх. № О-Дк-494 от 12.10.2020 г. относно: прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „КЮСТЕНДИЛСКА ВОДА“ ЕООД.

Докладват: Юлиан Митев, Елена Маринова,
Анжела Димитрова, Теодора Бельова

11. Доклад с вх. № О-Дк-495 от 12.10.2020 г. относно прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ-ШУМЕН“ ООД.

Докладват: Юлиан Митев, Елена Маринова,
Анжела Димитрова, Теодора Бельова

12. Доклад с вх. № О-Дк-496 от 12.10.2020 г. относно прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ“ ЕООД, гр. София.

Докладват: Юлиан Митев, Елена Маринова,
Анжела Димитрова, Теодора Бельова

13. Доклад с вх. № О-Дк-497 от 12.10.2020 г. относно прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ“ ООД, гр. Перник.

Докладват: Юлиан Митев, Елена Маринова,
Анжела Димитрова, Теодора Бельова

14. Доклад с вх. № О-Дк-498 от 12.10.2020 г. относно прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „ВОДОСНАБДЯВАНЕ, КАНАЛИЗАЦИЯ И ТЕРИТОРИАЛЕН ВОДОИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД, гр. Велинград.

Докладват: Юлиан Митев, Елена Маринова,
Анжела Димитрова, Теодора Бельова

По т.1. Комисията, след като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-45 от 13.07.2020 г., подадено от „Енерго-Про Енергийни Услуги“ ЕАД за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, установи следното:

Административното производство е образувано по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-45 от 13.07.2020 г., подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) от „Енерго-Про Енергийни Услуги“ ЕАД с искане за издаване на разрешение за сключване с „УниКредит Булбанк“ АД на договор за банков кредит за поемане на кредитни ангажименти по линия за овърдрафт кредит и на договор за особен залог върху вземане, на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 92, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). В тази връзка, със Заповед № Е-Дк-649 от 24.07.2020 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да проучи постъпилите документи и съдържащите се в тях данни и обстоятелства.

Въз основа на представените данни и документи, КЕВР установи следното:

„Енерго-Про Енергийни услуги“ ЕАД е еднолично акционерно дружество, учредено по реда на Търговския закон и вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията с ЕИК 201398872, със седалище и адрес на управление: гр. Варна 9009, Варна Тауърс, бул. „Владислав Варненчик“ № 258. Дружеството е с предмет на дейност: търговия, внос и износ на електрическа енергия, координиране на балансиращи групи, търговия с квоти за емисии на парникови газове и други енергийни стоки след получаване на съответния лиценз за това, покупка, внос, износ, пренос, доставка и търговия с природен газ, проектиране, строителство и експлоатация на обекти в сферата на енергетиката, покупка на стоки с цел продажба, търговско представителство на български и чуждестранни лица, посредничество, както и всякаква друга дейност, свързана с природен газ и всяка друга търговска дейност, незабранена от закона.

Дружеството е с едностепенна система на управление. Членове на Съвета на директорите (СД) са Боян Михайлов Кършаков, Яна Маринова Димитрова и Пламен Стоянов Стефанов. Дружеството се представлява от всеки двама от членовете на СД заедно. Капиталът на „Енерго-Про Енергийни Услуги“ ЕАД е в размер на 5 349 990 (пет милиона триста четиридесет и девет деветстотин деветдесет) лв., който е изцяло внесен. Същият е разпределен в 534 999 броя обикновени поименни акции, с номинална стойност 10 (десет) лв. всяка. Едноличен собственик на капитала е „ЕНЕРГО-ПРО Варна“ ЕАД с ЕИК 204146759.

„Енерго-Про Енергийни Услуги“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-360-15 от 21.07.2011 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ издадена от КЕВР за срок от 10 години и изменена с Решение № И2-Л-360 от 25.09.2020 г., с което се продължава срока на лицензията с 10 (десет) години, считано от датата на изтичане срока на лицензията – 21.07.2021 г.

Проект на Договор за поемане на кредитни ангажименти по линия за овърдрафт кредит между „УниКредит Булбанк“ АД, като кредитор, „Енерго-Про Енергийни услуги“ ЕАД, като кредитополучател и обезпечител по смисъла на Закона за договорите за финансови обезпечения (ЗДФО) и „Енерго-Про Варна“ ЕАД като солидарен длъжник и обезпечител по смисъла на ЗДФО

Представеният проект на Договор поемане на кредитни ангажименти по линия за овърдрафт кредит предвижда следните основни условия:

1. Предмет и условия – кредиторът предоставя на кредитополучателя кредит под формата на многоцелева револвираща овърдрафт кредитна линия, до размера на който кредит Банката поема кредитни ангажименти.

2. Размерът на предоставения (разрешения) кредитен лимит е до 45 000 000 лв. (четиридесет и пет милиона лева), разпределен по лимити както следва:

- Кредит - овърдрафт - до 20 000 000 лева;
- Банков кредит под условие - до 45 000 000 лева;
- Кредитен лимит за корпоративна/и кредитна/и карта/и - до 40 000 лева;

3. Срок за погасяване на кредита – до 30.07.2022 г., като максималният срок на валидност на ангажмента на банката-издател да плаща по гаранции/контрагаранции/стендбай акредитиви е до 24 месеца от датата на издаването им, а всяка усвоена сума от кредита е незабавно изискуема.

4. Лихва – в размер на променлив лихвен индекс, равен на осреднен депозитен индекс и надбавка в размер на 1,2% върху усвоената част от кредита.

5. Учредяване на особен залог върху вземания по реда на Закона за особените залози, чрез сключване на отделен договор

6. Предоставяне на финансово обезпечение по реда на ЗДФО под формата на залог върху всички вземания, настоящи и бъдещи, на кредитополучателя и на третите

задължени юридически лица, по всички сметки, на които са титуляр при банката, без сключване на допълнително споразумение.

Проект на Договор за особен залог върху вземане между „Енерго-Про Енергийни услуги“ ЕАД като залогодател и „УниКредит Булбанк“ АД като залогоприемател

За обезпечаване изпълнението на задълженията на „Енерго-Про Енергийни услуги“ ЕАД по Договора за поемане на кредитни ангажименти по линия за овърдрафт кредит е предвидено учредяване на особен залог върху настоящи и бъдещи вземания, произтичащи от търговски договори за доставка на електрическа енергия, сключени с клиенти на залогодателя, съгласно приложен списък към проекта на договор на особен залог. Общият размер на заложените вземания е от 120 000 000 (сто и двадесет милиона) лева на годишна база.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от ЗЕ КЕВР разрешава извършването на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. В чл. 92, ал. 1 от НЛДЕ са посочени сделки, за извършването на които КЕВР дава разрешение. Договорът за поемане на кредитни ангажименти по линия за овърдрафт кредит, в т.ч. и клаузите от договора за предоставяне на финансово обезпечение под формата на залог върху вземания, както и договорът за особен залог на вземания, включващ всички настоящи и бъдещи вземания, произтичащи от търговски договори за доставка на електрическа енергия, попадат в приложното поле на чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1 от НЛДЕ.

Преценката на горните сделки с оглед тяхното разрешаване или не, е обвързана с финансово-икономически анализ на съвкупното влияние на всички произтичащи от тези сделки задължения върху финансово състояние на лицензианта. В тази връзка е извършен анализ на финансово-икономическото състояние на „Енерго-Про Енергийни Услуги“ ЕАД, при който се установи следното:

От представения одитиран годишен финансов отчет на „Енерго-Про Енергийни Услуги“ ЕАД е видно, че дружеството формира приходи от лицензионна дейност в размер на 113 536 хил. лв. за 2019 г. Дружеството е представило удостоверение от „Банка ДСК“ ЕАД с рег. № 3001-20-02752 от 10.07.2020 г., съгласно чл. 19 от Правилата за достъпа и реда до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата), от която е видно, че поддържа необходимия размер от 1/24 от приходите си, целящ да гарантира обезпечаване на трети лица, вследствие на задължнялост или обявяване на несъстоятелност на дружеството. Салдото по горепосочената сметка към 09.07.2020 г. е в размер на 15 000 930,94 лева (петнадесет милиона деветстотин и тридесет и 0,94 лева).

Доколкото дейността на търговците не е монополна, а се осъществява в условията на свободна конкуренция, интересите на крайните клиенти не са застрашени дори и в хипотеза на принудително изпълнение върху посочените вземания. Този извод се обосновава и от факта, че в случаите, когато основният доставчик по силата на договор за покупко-продажба не е в състояние да продължи да извършва доставка поради обявяване в несъстоятелност, ликвидация, отнемане на лицензия или всякакво друго събитие, довело до временно или трайно преустановяване на доставката на електрическа енергия до крайни клиенти, които не могат да бъдат клиенти на крайния снабдител до избора на друг доставчик, снабдяването с електрическа енергия се осъществява от доставчик от последна инстанция (арг. от чл. 95а, ал. 1 от ЗЕ и § 1, т. 5 от Допълнителните разпоредби на Правилата).

С оглед на изложените по-горе аргументи и предвид характера на извършваната от заявителя дейност, КЕВР приема, че сключването на договора за поемане на кредитни ангажименти по линия за овърдрафт кредит и на договора за особен залог върху вземане от страна на „Енерго-Про Енергийни Услуги“ ЕАД, не води и не може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното

предприятие.

Изказвания по т.1.:

Докладва Р. Методиева. В КЕВР е постъпило заявление от „Енерго-Про Енергийни Услуги“ ЕАД с искане за издаване на разрешение за сключване с „УниКредит Булбанк“ АД на договор за банков кредит за поемане на кредитни ангажменти по линия за овърдрафт кредит и на договор за особен залог върху вземане. Представеният проект на договор за кредит е със страни „УниКредит Булбанк“ АД, като кредитор, „Енерго-Про Енергийни услуги“ ЕАД, като кредитополучател и обезпечител по смисъла на Закона за договорите за финансови обезпечения, и „Енерго-Про Варна“ ЕАД, като солидарен длъжник и обезпечител по смисъла на ЗДФО. Проектът на договор предвижда следните основни условия: Размерът на кредита е до 45 000 000 лв., като същият е разпределен по лимити както следва: кредит - овърдрафт - до 20 000 000 лева, банков кредит под условие - до 45 000 000 лева и кредитен лимит за корпоративна/и кредитна/и карта/и - до 40 000 лева. Срокът за погасяване на кредита е до 30.07.2022 г.

Предвидени са обезпечения за гарантиране вземането на банката по кредита. Това са учредяване на особен залог върху вземания по реда на Закона за особените залози чрез сключване на отделен договор, както и предоставяне на финансово обезпечение по реда на ЗДФО. Клаузи за това обезпечение се съдържат в самия договор за кредит.

Представен е Проект на Договор за особен залог, за чието сключване също се изисква разрешение, между „Енерго-Про Енергийни услуги“ ЕАД, като залогодател, и „УниКредит Булбанк“ АД, като залогоприемател. Тези сделки подлежат на разрешаване от КЕВР, тъй като попадат в хипотезата на чл. 21, ал. 1, т. 23, предложение 2 от ЗЕ. В тази връзка е извършен икономически анализ на състояние на „Енерго-Про Енергийни Услуги“ ЕАД, при който е установено, че финансовото състояние е добро, както и че исканите сделки няма да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от Закона за енергетиката, чл. 92, ал. 1 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага КЕВР да обсъди и приеме следните решения:

1. Да приеме настоящи доклад;
2. Да даде разрешение на „Енерго-Про Енергийни Услуги“ ЕАД да сключи исканите сделки.

И. Н. Иванов поиска Р. Методиева да прочете диспозитива на самото решение, за да се знае какво точно се разрешава.

Р. Методиева прочете:

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 и чл. 92, ал. 1 и ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Разрешава на „Енерго-Про Енергийни услуги“ ЕООД (Р. Методиева отбеляза, че е допусната техническа грешка. Дружеството е „Енерго-Про Енергийни Услуги“ ЕАД) да сключи с „УниКредит Булбанк“ АД договор за кредит за поемане на кредитни ангажменти по линия на овърдрафт кредит и договор за учредяване на особен залог върху вземане, съгласно представените проекти на договори към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-45 от 13.07.2020 г.

И. Н. Иванов отбеляза, че това е разрешението, което дава Комисията. Техническата грешка да бъде отстранена.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 и чл. 92, ал. 1 и ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Приема доклада и разрешава на „Енерго-Про Енергийни услуги“ ЕАД да сключи с „УниКредит Булбанк“ АД договор за кредит за поемане на кредитни ангажименти по линия на овърдрафт кредит и договор за учредяване на особен залог върху вземане, съгласно представените проекти на договори към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-45 от 13.07.2020 г.

В заседанието по **точка първа** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **девет гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Ремзи Осман - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев - за, Евгения Харитоновна - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова - за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията, като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-53 от 06.08.2020 г. от „Енерго-Про Енергийни услуги“ ЕАД за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-53 от 06.08.2020 г. от „Енерго-Про Енергийни услуги“ ЕАД с искане за сключване на анекс към Договор за кредит № 1368 от 27.06.2014 г., сключен с „Банка ДСК“ ЕАД, и за сключване от страна на „Енерго-Про Варна“ ЕАД на анекс към Договор за поръчителство от 27.06.2014 г., сключен между „Банка ДСК“ ЕАД и „Енерго-Про Варна“ ЕАД, на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 92, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). В тази връзка, със Заповед № 3-Е-141 от 11.08.2020 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи.

Въз основа на представените данни и документи, КЕВР установи следното:

„Енерго-Про Енергийни услуги“ ЕАД е еднолично акционерно дружество, учредено по реда на Търговския закон и вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията с ЕИК 201398872 и седалище и адрес на управление: гр. Варна 9009, Варна Тауърс - Г, бул. „Владислав Варненчик“ № 258. Дружеството е със следния предмет на дейност: търговия, внос и износ на електрическа енергия, координиране на балансиращи групи, търговия с квоти за емисии на парникови газове и други енергийни стоки след получаване на съответния лиценз за това, покупка, внос, износ, пренос, доставка и търговия с природен газ, проектиране, строителство и експлоатация на обекти в сферата на енергетиката, покупка на стоки с цел продажба, търговско представителство на български и чуждестранни лица, посредничество, както и всякаква друга дейност, свързана с природен газ и всяка друга търговска дейност, незабранена от закона.

„Енерго-Про Енергийни услуги“ ЕАД е с едностепенна система на управление.

Членове на Съвета на директорите (СД) са Боян Михайлов Кършаков, Яна Маринова Димитрова и Пламен Стоянов Стефанов. Дружеството се представлява от всеки двама от членовете на СД заедно. Капиталът на „Енерго-Про Енергийни услуги“ ЕАД е в размер на 5 349 990 лв. (пет милиона, триста четиридесет и девет хиляди, деветстотин и деветдесет лева), който е изцяло внесен. Същият е разпределен на 534 999 броя обикновени поименни акции с номинална стойност 10 лв. всяка. Едноличен собственик на капитала е „Енерго-Про Варна“ ЕАД с ЕИК 204146759.

„Енерго-Про Енергийни Услуги“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-360-15 от 21.07.2011 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, издадена от КЕВР за срок от 10 години. С Решение № И2-Л-360 от 25.09.2020 г. на КЕВР срокът на лицензията е продължен с 10 (десет) години, считано от датата на изтичането му, а именно от 21.07.2021 г.

Между „Банка ДСК“ ЕАД – кредитодател и „Енерго-Про Енергийни услуги“ ЕООД (с универсален правоприменник „Енерго-Про Енергийни Услуги“ ЕАД) – кредитополучател, е сключен Договор за кредит № 1368 от 27.06.2014 г. в размер на 16 000 000 (шестнадесет милиона) лева, с цел финансиране на нуждите на кредитополучателя от оборотни средства, издаване на банкови гаранции и рефинансиране на задълженията на дружеството към свързани. Крайният срок на погасяване на кредита е до 27.06.2019 г., а срокът за ползване на кредита се продължава при положителен ежегоден преглед на кредита от страна на банката и сключване на анекс за това. Във връзка с този договор „Енерго-Про Енергийни Услуги“ ЕАД ежегодно договаря с „Банка ДСК“ ЕАД основните параметри за ползване на кредита за следващ нов 1 годишен срок. В тази връзка, „Енерго-Про Енергийни Услуги“ ЕАД е представило проект на анекс към Договор за кредит № 1368 от 27.06.2014 г., чрез който дружеството предвижда да договори с „Банка ДСК“ ЕАД нови условия по кредита, а именно: видът на съществуващия кредит се променя от кредитна линия с погасителен план на кредит-овърдрафт с погасителен план, за покриване на временен недостиг на средства при обслужване на текущи плащания, свързани с и/или съпътстващи обичайната търговска дейност на дружеството-лицензиант; максималният договорен размер на кредита се намалява от 20 000 000 (двадесет милиона) лева на 15 000 000 (петнадесет милиона) лева; срокът за ползване на кредит-овърдрафта се продължава до 27.06.2022 г., като същият може да бъде продължаван с анекси; крайният срок за погасяването на кредита е 27.06.2023 г.; лихвеният процент се определя в размер на сумата от: едномесечен EURIBOR, плюс надбавка в размер на 1,4 % годишно, но не по-малко от 1,4 % годишно. За обезпечаване на всички вземания на банката към „Енерго-Про Енергийни услуги“ ЕАД, произтичащи от Договор за кредит № 1368 от 27.06.2014 г., е сключен Договор за учредяване на особен залог върху вземания и банкови сметки. Учредени са следните обезпечения: особен залог върху всички свои настоящи и бъдещи вземания, произтичащи от настоящи и бъдещи вземания по търговски договори за доставка на електрическа енергия на крайни клиенти и особен залог върху всички настоящи и бъдещи вземания по всички свои настоящи и бъдещи банкови сметки в „Банка ДСК“ ЕАД.

Представен е проект на анекс към Договор за поръчителство от 27.06.2014 г., между „Банка ДСК“ ЕАД и „Енерго-Про Варна“ ЕАД. По силата на договора за поръчителство, „Енерго-Про Варна“ ЕАД, в качеството си на едноличен собственик на капитала на „Енерго-Про Енергийни услуги“ ЕАД, се задължава спрямо банката да изпълнява задълженията на „Енерго-Про Енергийни Услуги“ ЕАД по Договор за кредит № 1368 от 27.06.2014 г. и при новите параметри по проекта на анекс към Договор за кредит № 1368 от 27.06.2014 г. „Енерго-Про Варна“ ЕАД отговаря солидарно с „Енерго-Про Енергийни Услуги“ ЕАД за изпълнение на цялото задължение за погасяване на кредита и при всички останали условия, описани в Договор за кредит № 1368 от 27.06.2014 г. и анексите към него.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23, пр. 2 от ЗЕ КЕВР разрешава извършването на други

сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. Според чл. 92, ал. 1, т. 3 от НЛДЕ Комисията дава разрешение за извършване на сделки, на стойност повече от 10 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет. В конкретния случай, проектът на анекс към Договор за кредит № 1368 от 27.06.2014 г. има за предмет нов кредит, чиито размер съставлява 59,3 % от активите на „Енерго-Про Енергийни Услуги“ ЕАД, които са на стойност 25 303 хил. лв. съгласно последния одитиран годишен финансов отчет за 2019 г. Следователно, сделката попада в приложното поле на чл. 21, ал. 1, т. 23, пр. 2 от ЗЕ във връзка с чл. 92, ал. 1, т. 3 от НЛДЕ и следва да бъде разгледана от КЕВР с оглед установяване на нейното влияние върху сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, което се обосновава чрез извършване на анализ на икономическото състояние на „Енерго-Про Енергийни Услуги“ ЕАД.

Проектът на анекс към Договор за поръчителство от 27.06.2014 г. е със страни „Банка ДСК“ ЕАД и „Енерго-Про Варна“ ЕАД. Последното дружество не е лицензиант по смисъла на ЗЕ, поради което сделката не подлежи на разрешаване от Комисията.

От представения одитиран годишен финансов отчет на „Енерго-Про Енергийни Услуги“ ЕАД е видно, че дружеството формира приходи от лицензионна дейност в размер на 113 536 хил. лв. за 2019 г. Дружеството е представило удостоверение от „Банка ДСК“ ЕАД с рег. № 3001-20-02752 от 10.07.2020 г., съгласно чл. 19 от Правилата за достъпа и реда до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата), от която е видно, че същото поддържа необходимия размер от 1/24 от приходите си, целящ да гарантира обезпечаване на трети лица, вследствие на задължнялост или обявяване на несъстоятелност на дружеството. Салдото по горепосочената сметка към 09.07.2020 г. е в размер на 15 000 930,94 лева (петнадесет милиона деветстотин и тридесет и 0,94 лева).

Следва да се има предвид, че „Енерго-Про Енергийни услуги“ ЕАД, като титуляр на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и права и задължения за дейността „координатор на стандартна балансираща група“ и на „координатор на комбинирана балансираща група“, в изпълнение на чл. 96 от ЗЕ следва да отговаря на условията за финансово гарантиране на сключваните от него сделки с електрическа енергия, определени в Правилата. В тази връзка формата и размерът на финансовото обезпечаване на задълженията на търговеца по сделките с електрическа енергия е регламентиран в чл. 19, ал. 2 от Правилата, като банката е длъжна при поискване да предоставя информация на КЕВР относно оборотите и салдото по предвидената в посочената разпоредба специална сметка. Съгласно чл. 19, ал. 6 от Правилата, сумата по специалната сметка може да бъде използвана от търговеца за изпълнение на задължения при осъществяване на лицензионната дейност, като възстановяването ѝ до определения размер се извършва в срок до 20 (двадесет) работни дни. Комисията може по искане на търговеца да приеме като финансово обезпечение неотменима банкова гаранция или друго обезпечение на същата стойност, при същите условия и с идентична ликвидност (арг. от чл. 19, ал. 7 от Правилата). В тази връзка, обезпеченията на задълженията по сделките с електрическа енергия, които търговците са длъжни да поддържат, съдържат финансови гаранции за извършваната от тях дейност, което създава сигурност и предвидимост за насрещната страна по сделките с електрическа енергия. Наред с това, дейността на търговците на електрическа енергия не е монополна, а се осъществява в условията на конкуренция и при свободно договорени цени, предвид което не би могло да се застраши или наруши снабдяването с електрическа енергия на крайните клиенти. В този смисъл, в случай, че основният доставчик по силата на договор за покупко-продажба не е в състояние да продължи да извършва доставка поради обявяване в несъстоятелност, ликвидация, отнемане на лицензия или всякакво друго събитие, довело до временно или трайно преустановяване на доставката на електрическа енергия до избора на друг доставчик, снабдяването с електрическа енергия се осъществява

от доставчик от последна инстанция (арг. от чл. 95а, ал. 1 от ЗЕ и § 1, т. 5 от Допълнителните разпоредби на Правилата).

С оглед на изложените по-горе аргументи и предвид характера на извършваната от заявителя дейност, КЕВР приема, че сключването на анекс към Договор за кредит № 1368 от 27.06.2014 г. от страна на „Енерго-Про Енергийни Услуги“ ЕАД не води и не може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие.

Изказвания по т.2.:

Докладва Р. Методиева. В КЕВР е постъпило заявление от „Енерго-Про Енергийни услуги“ ЕАД с искане за сключване на анекс към Договор за кредит от 2014 г., сключен с „Банка ДСК“ ЕАД, и за сключване от страна на „Енерго-Про Варна“ ЕАД на анекс към Договор за поръчителство от 2014 г., сключен между „Банка ДСК“ ЕАД и „Енерго-Про Варна“ ЕАД. Във връзка с Договора за кредит от 2014 г., сключен между „Банка ДСК“ ЕАД и „Енерго-Про Енергийни услуги“ ЕООД, дружеството ежегодно договаря с банката основните параметри за ползване на предоставения кредит за следващ нов едногодишен срок. В тази връзка „Енерго-Про Енергийни Услуги“ ЕАД е представило проект на анекс към Договора, чрез който дружеството предвижда да договори нови условия по кредита, като съществуващият кредит се променя от кредитна линия на кредит-овърдрафт. Размерът на кредита се намалява от 20 000 000 лева на 15 000 000 лева, а срокът за ползване на кредит-овърдрафт се продължава до 27.06.2022 г., като същият може да бъде продължаван с анекси. Представен е проект на анекс към Договор за поръчителство между „Банка ДСК“ ЕАД и „Енерго-Про Варна“ ЕАД. По силата на договора „Енерго-Про Варна“ ЕАД, в качеството си на едноличен собственик на капитала на заявителя, се задължава спрямо банката да изпълнява задълженията на „Енерго-Про Енергийни Услуги“ ЕАД по Договора за кредит и при новите параметри по проекта на анекс към Договора, като отговаря солидарно с „Енерго-Про Енергийни Услуги“ ЕАД за изпълнение на цялото задължение. В конкретния случай проектът на анекс към Договора за кредит има за предмет предоставянето на нов кредит, чиито размер съставлява 59,3 % от активите на „Енерго-Про Енергийни Услуги“ ЕАД, които са на стойност 25 303 хил. лв. съгласно последния одитиран годишен финансов отчет за 2019 г. В тази връзка разглежданата сделка попада в хипотезата на чл. 21, ал. 1, т. 23, пр. 2 от ЗЕ във връзка с чл. 92, ал. 1, т. 3 от НЛДЕ и следва да бъде разглеждана от КЕВР с оглед установяване на нейното влияние върху сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, поради което е извършван анализ на икономическото състояние на „Енерго-Про Енергийни Услуги“ ЕООД. По отношение на проекта на анекс към Договор за поръчителство следва да се посочи, че е със страни „Банка ДСК“ ЕАД и „Енерго-Про Варна“ ЕАД. Последното дружество не е лицензиант по смисъла на ЗЕ, поради което сделката не подлежи на разрешаване от Комисията. Във връзка с извършения анализ на икономическото състояние на дружеството е направен извод, че „Енерго-Про Енергийни Услуги“ ЕАД ще притежава финансова възможност да изпълнява условията по кредита без да застрашава сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие.

Предвид гореизложеното работната група предлага КЕВР да обсъди и приеме следните решения:

1. На основание чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация да приеме доклада;

2. На основание чл. 27, ал. 2, т. 6 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката КЕВР прекратява административното производство по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-53 от 06.08.2020 г. по отношение на искането на „Енерго-Про Енергийни Услуги“ ЕАД за издаване на разрешение „Енерго-Про Варна“ ЕАД да сключи анекс към Договор за поръчителство от

27.06.2014 г., сключен между „Банка ДСК“ ЕАД и „Енерго-Про Варна“ ЕАД;

3. На основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1, т. 3 и ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката разрешава на „Енерго-Про Енергийни Услуги“ ЕАД да сключи с „Банка ДСК“ ЕАД анекс към Договор за кредит № 1368 от 27.06.2014 г., съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-53 от 06.08.2020 г.

Г. Добрев попита 27.06 ли е крайният срок на Договора за кредит, след като всяка година се удължава.

Р. Методиева отговори, че срокът е 27.06.2022 г.

Г. Добрев каза, че искането на дружеството е от м. август. Комисията се произнася след почти четири месеца, след като изтича договорът за кредит. Г. Добрев предложи да се обърне внимание на „Енерго-Про Енергийни Услуги“ ЕАД да си внасят своевременно исканията, за да може Комисията своевременно да се произнася.

И. Н. Иванов заключи, че работната група е чула забележката на Г. Добрев.

П. Младеновски отбеляза, че забележката е била по-скоро към „Енерго-Про Енергийни Услуги“ ЕАД.

И. Н. Иванов установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

С оглед гореизложеното,

КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. На основание чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация приема доклада по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-53 от 06.08.2020 г. от „Енерго-Про Енергийни Услуги“ ЕАД за издаване на разрешение „Енерго-Про Варна“ ЕАД да сключи анекс към Договор за поръчителство от 27.06.2014 г., сключен между „Банка ДСК“ ЕАД и „Енерго-Про Варна“ ЕАД ;

2. На основание чл. 27, ал. 2, т. 6 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката прекратява административното производство по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-53 от 06.08.2020 г. по отношение на искането на „Енерго-Про Енергийни Услуги“ ЕАД за издаване на разрешение „Енерго-Про Варна“ ЕАД да сключи анекс към Договор за поръчителство от 27.06.2014 г., сключен между „Банка ДСК“ ЕАД и „Енерго-Про Варна“ ЕАД;

3. На основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1, т. 3 и ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката разрешава на „Енерго-Про Енергийни Услуги“ ЕАД да сключи с „Банка ДСК“ ЕАД анекс към Договор за кредит № 1368 от 27.06.2014 г., съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-53 от 06.08.2020 г.

В заседанието по **точка втора** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **девет гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията, след като разгледа фактите и обстоятелствата във връзка с **Решение № 4458 от 28.06.2019 г. на Административен съд София – град по адм. дело № 3454 по описа за 2016 г., оставено в сила с Решение № 8243 от 25.06.2020 г. на Върховния административен съд по адм. дело № 9697 по описа за 2019 г., установи следното:**

С Решение № СП-1 от 31.07.2015 г., на основание § 17 от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 56 от 2015 г.) Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), е установила нетното специфично производство (НСП) на електрическа енергия, въз основа на което са определени преференциалните цени в съответните решения на КЕВР, приети до влизане в сила на ЗИД на ЗЕ.

„Бийстън енерджи“ АД, „Лукел“ ЕООД и ВЕЦ „Своге“ АД са обжалвали Решение № СП-1 от 31.07.2015 г., в частта му по т. 1.2, с която е установено НСП на електрическа енергия, въз основа на което са определени преференциалните цени в т. 2 от Решение № Ц-010 от 30.03.2011 г. на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), в размер на 3 724 kWh, при определена цена – 213,09 лв./MWh, без ДДС, за нисконапорни руслови ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW. Във връзка с подадената жалба е образувано адм. дело № 3454 по описа за 2016 г. на Административен съд София-град (АССГ), по което е постановено Решение № 4458 от 28.06.2019 г. за отмяна на Решение № СП-1 от 31.07.2015 г. на КЕВР, в частта му по т. 1.2, в която е определено НСП на електрическа енергия, въз основа на което са определени преференциалните цени в т. 2 от Решение № Ц-010 от 30.03.2011 г. на ДКЕВР в размер на 3 724 kWh, при определената цена – 213,09 лв./MWh, без ДДС, за нисконапорни руслови ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW.

Решението на АССГ е обжалвано с касационна жалба пред Върховния административен съд (ВАС), въз основа на което е образувано адм. дело № 9697 по описа за 2019 г. С Решение № 8243 от 25.06.2020 г. на ВАС, Трето отделение по адм. дело № 9697 от 2019 г. е оставено в сила Решение № 4458 от 28.06.2019 г. на АССГ по адм. дело № 3454 от 2016 г.

В мотивите на своето решение АССГ е установил, че оспореният акт - Решение № СП-1 от 31.07.2015 г., в частта му по т. 1.2, е издаден от компетентен орган, предвид разпоредбата на § 17 от ПЗР на ЗИД на ЗЕ, с която на КЕВР изрично е възложено да приеме решение, с което да установи НСП на електрическа енергия, въз основа на което са определени преференциалните цени в съответните решения на Комисията, приети до влизането в сила на този закон. В тази връзка АССГ е направил извода, че процесното решение е прието в съответствие с изискванията на чл. 13, ал. 7, във връзка с ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ).

АССГ е приел, че решението е незаконосъобразно поради неспазване на установената форма и допуснати съществени нарушения на административнопроизводствените правила, които представляват отменителни основания по чл. 146, т. 2 и т. 3 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК). В тази връзка АССГ посочва, че административният акт следва да съдържа мотиви – фактическите и правни основания за издаването му съгласно изискването на чл. 59, ал. 2, т. 4 от АПК. В конкретния случай, според АССГ, в акта липсват фактически основания, въз основа на които да може да се установи по какъв начин е определен размерът на НСП на електрическа енергия по т. 1.2 от решението.

Според АССГ, логическият анализ и тълкуването на разпоредбите на чл. 31, ал. 5, т. 1 от Закона за енергията от възобновяеми източници (ЗЕВИ), § 17 от ЗИД на ЗЕ и § 1, т. 29 от Допълнителните разпоредби (ДР) на ЗЕВИ сочат, че размерът на НСП на електрическа енергия следва да се установи от КЕВР въз основа на данните за

средногодишното производство на електрическа енергия от 1 kW инсталирана мощност, които са послужили за определяне на съответните преференциални цени съгласно решението на КЕВР след приспадане на собствените нужди. В тази връзка АССГ посочва, че нито в оспореното решение, нито в доклад с вх. № Е-Дк-246 от 30.07.2015 г., нито в Решение № Ц-010 от 30.03.2011 г. на КЕВР се посочва какво е средногодишното производство на електрическа енергия от 1 kW инсталирана мощност, както и в какъв размер са собствените нужди.

АССГ е установил, че по делото липсват фактически данни и доказателства относно размера на НСП на електрическа енергия, въз основа на който са определени преференциалните цени съгласно Решение № Ц-010 от 30.03.2011 г. на ДКЕВР, както и относно обстоятелството дали в Решение № СП-1 от 31.07.2015 г. този размер е установен по начина, посочен в § 1, т. 29 от ДР на ЗЕВИ. Според АССГ, на практика оспореното Решение № СП-1 от 31.07.2015 г. е изцяло лишено от обосновка за това как и по какъв начин, въз основа на кои конкретни данни е установен с него размерът на НСП по т. 1.2, каквито мотиви липсват и в доклада и не могат да се изведат и от Решение № Ц-010 от 30.03.2011 г. на ДКЕВР. Видно от последното решение, в него е посочена средногодишната продължителност на работа на централата – 3800 часа годишна ангажираност. В тази връзка АССГ посочва, че дори и да се приеме, че Комисията не провежда разлика между понятията „средногодишна производителност на работа“ и „средногодишна продължителност на работа“ и че двете понятия са идентични, поради което именно данните за средногодишната продължителност на работа на централите, посочени в Решение № Ц-010 от 30.03.2011 г. на ДКЕВР, са послужили за установяване на конкретния размер на НСП в процесното решение, остава напълно неясно дали и как са определени собствените нужди на електрическа енергия, които би следвало да се приспадат от средногодишното производство на електрическа енергия, съгласно формулата по § 1, т. 29 от ДР на ЗЕВИ. АССГ е установил, че собствените нужди не са отразени като стойност, число и размер в Решение № Ц-010 от 30.03.2011 г. и в Решение № СП-1 от 31.07.2015 г., като не е посочена методика за определянето им.

На следващо място АССГ излага, че в случая данни за размера и начина, по който са изчислени собствените нужди на водноелектрическите централи не могат да се извлекат и от другите документи по преписката. С оглед липсата на доказателства за размера на собствените нужди на електрическа енергия, въз основа на който КЕВР е определила преференциалната цена и как същият е установен, според АССГ е невъзможно да се установи по какъв начин в оспореното решение КЕВР е достигнала до посочения размер на НСП в т. 1.2 от Решение № СП-1 от 31.07.2015 г. Предвид изложеното, съдът е преценил, че не може да бъде извършена проверка за спазване на изискванията на закона относно начина на определяне на НСП съобразно формулата, предвидена § 1, т. 29 от ДР на ЗЕВИ.

Поради всичко гореизложено АССГ е приел, че Решение № СП-1 от 31.07.2015 г. в оспорената му част по т. 1.2, е немотивирано, което представлява неспазване на изискванията на чл. 59, ал. 2, т. 4 от АПК и съществено нарушение на административнопроизводствените правила, тъй като ограничава правото на защита на засегнатите от него лица и препятства съдебния контрол върху неговата материална законосъобразност. Това според съда налага отмяна на решението в оспорената част поради наличието на отменителните основания по чл. 146, т. 2 и т. 3 от АПК.

Решение № 4458 от 28.06.2019 г. на АССГ по адм. дело № 3454 от 2016 г. е потвърдено с Решение № 8243 от 25.06.2020 г. на ВАС, Четвърто отделение, по адм. дело № 9697 от 2019 г., с което ВАС е възприел мотивите в първоинстанционното решение. Според ВАС, съдебното решение на АССГ е правилно, защото съответства на материалния закон. ВАС посочва, че не е ясно как и по какъв начин е било установено по размер НСП предвид факта, че няма данни дали електронния модел е бил наличен по преписката по издаване на оспореното решение.

Съгласно чл. 173, ал. 1 от АПК, след като обяви нищожността или отмени административния акт, съдът решава делото по същество, когато въпросът не е предоставен на преценката на административния орган. Извън тези случаи, както и когато актът е нищожен поради некомпетентност или естеството му не позволява решаването на въпроса по същество, съдът отменя административния акт и изпраща преписката на съответния компетентен административен орган за решаване на въпроса по същество със задължителни указания по тълкуването и прилагането на закона (чл. 173, ал. 2 от АПК).

С оглед изложеното, предвид отменителното съдебно решение, с което АССГ не е решил въпроса по същество, както и разпоредбите на АПК, КЕВР следва да се произнесе с ново решение за установяване на стойностите на НСП вместо отменената т. 1.2 от Решение № СП-1 от 31.07.2015 г., съгласно § 17 от ПЗР на ЗИД на ЗЕ (обн. ДВ, бр. 56 от 2015 г.), като съобрази мотивите на съда. Това налага анализ на фактите и обстоятелствата, релевантни към момента на приемане на Решение № СП-1 от 31.07.2015 г. на КЕВР, във връзка с фактите и обстоятелствата при приемане на относимото решение № Ц-010 от 30.03.2011 г. за определяне на преференциална цена, в това число ценообразуващите елементи на преференциалната цена.

Предвид горното и след анализ на относимите факти и обстоятелства се установи следното:

Изменението на разпоредбата на чл. 31, ал. 5, т. 1 от ЗЕВИ (обн. ДВ, бр. 56 от 2015 г., в сила от 24.07.2015 г.), създава задължение за обществения доставчик, съответно за крайните снабдители, да изкупуват произведената електрическа енергия от възобновяеми източници (ВИ) по преференциална цена, за количествата електрическа енергия до размера на НСП на електрическа енергия, въз основа на което са определени преференциални цени в съответните решения на КЕВР. За обектите по чл. 24, т. 3 от ЗЕВИ определеното НСП не се прилага (чл. 31, ал. 5, т. 1, предл. 2 от ЗЕВИ).

С §16, т. 4 от ПЗР на ЗИД на ЗЕ (обн. ДВ, бр. 56 от 2015 г.) е регламентирана легална дефиниция на понятието „нетно специфично производство на електрическа енергия“ в §1, т. 29 от ДР на ЗЕВИ - средногодишното производство на електрическа енергия от 1 kW инсталирана мощност съгласно решението на КЕВР за определяне на преференциални цени след приспадане на собствените нужди.

Предвид горното, до посочените изменения на ЗЕВИ с оглед на това, че задължението за изкупуване на електрическата енергия от ВИ не е било поставено в зависимост от НСП на електрическа енергия, размерът на същото не е бил изрично посочван от КЕВР в диспозитивите на съответните решения за определяне на преференциални цени на електрическата енергия, произвеждана от ВИ. Предвид изложеното, с §17 от ПЗР на ЗИД на ЗЕ (обн. ДВ, бр. 56 от 2015 г.) е предвидено Комисията, в срок до 31.07.2015 г., в съответствие със ЗЕВИ да приеме решение, с което да установи НСП на електрическа енергия, въз основа на което са определени преференциалните цени в съответните решения на КЕВР, приети до влизане в сила на този закон – 24.07.2015 г.

В тази връзка е постановено и Решение № СП-1 от 31.07.2015 г., с което по т. 1.2 е установено НСП на електрическа енергия, въз основа на което е определена преференциалната цена по т. 2 от Решение № Ц-010 от 30.03.2011 г. на ДКЕВР – 213,09 лв./MWh, без ДДС, за нисконапорни руслови ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW, което е в размер на 3 724 kWh.

След отмяната на т. 1.2 от Решение № СП-1 от 31.07.2015 г., за КЕВР отново възниква задължение за установяване на стойностите на НСП. Предвид дефиницията на НСП в §1, т. 29 от ДР на ЗЕВИ, решението за установяване на НСП има единствено констативен характер, тъй като с него се констатира стойности, заложили в предходни ценови решения на Комисията относно количеството електрическа енергия за група производители на електрическа енергия от ВИ. С решението не се определя нова стойност

на НСП към настоящия момент, т.е. Комисията следва да посочи единствено размера, който е използван при първоначалното определяне на преференциалната цена на електрическата енергия. Решението за установяване на НСП препраща към ценовото решение, в което е определена преференциалната цена на групата производители - нисконапорни руслови ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW, и в този смисъл няма самостоятелно значение извън това ценово решение. С решението на КЕВР за установяване на НСП за тази група производители не се изменя нито един от ценообразуващите елементи и съответно не се изменя и цената, по която се изкупува произведената от тази група производители електрическа енергия от ВИ. Същото се постановява еднократно и е валидно за целия период на действие на договорите, сключени между производителите на енергия от ВИ и съответните енергийни дружества.

Решение № Ц-010 от 30.03.2011 г. на ДКЕВР в частта по т. 2 е стабилен административен акт предвид факта, че не е обжалвано от производителите, за които се прилага, и е породило валидни правни последици. Следователно, всяко преразглеждане на ценообразуващите елементи и съответстващите им изходни данни би представлявало недопустимо преразглеждане на стабилния административен акт на Комисията.

С Решение № Ц-010 от 30.03.2011 г., в частта по т. 2, считано от 01.04.2011 г., ДКЕВР е определила преференциална цена на електрическата енергия произведена от нисконапорни руслови ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW в размер на 213,09 лв./MWh. Разходно-образуваната цена е формирана при основен размер 75,84 лв./MWh, представляващ 80% от средно продажна цена за 2010 г. на обществените снабдители и добавка от 137,25 лв./MWh, съгласно направени проучвания и анализи на технико-икономическите параметри, които имат отношение към производствената технология.

Стойността на НСП, която следва да бъде установена е за групата производители - нисконапорни руслови ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW, по Решение № Ц-010 от 30.03.2011 г. на ДКЕВР. С Решение № Ц-010 от 30.03.2011 г., в частта по т. 2, считано от 01.04.2011 г., ДКЕВР е определила преференциална цена на електрическата енергия, произведена от нисконапорни руслови ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW, в размер на 213,09 лв./MWh, без ДДС.

Посочената по-горе преференциална цена е определена въз основа на действащата към момента на нейното определяне нормативна уредба, а именно: Закона за възобновяемите и алтернативните енергийни източници и биогоривата (ЗВАЕИБ, отм.) и Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ, отм.). Съгласно чл. 21, ал. 2 от ЗВАЕИБ преференциалната цена за продажба на електрическа енергия, произведена от възобновяеми или алтернативни енергийни източници се определя в размер 80 на сто от средната продажна цена за предходната календарна година на обществените или крайните снабдители и добавка, определена от Комисията по критерии в зависимост от вида на първичния енергиен източник съгласно съответната наредба по чл. 36, ал. 3 от ЗЕ - НРЦЕЕ, отм. Добавката за следващата календарна година не може да бъде по-малка от 95 на сто от стойността на добавката за предходната календарна година – чл. 21, ал. 3 от ЗВАЕИБ (отм.). По отношение определянето на преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 MW, съгласно чл. 19а, ал. 2 от НРЦЕЕ, Комисията прилага и следните специални критерии: наличие на горен изравнител, който позволява непрекъсната работа на централата с номинална мощност най-малко два часа в денонощие и наличие на долен изравнител за централите, които работят по зададен от министъра на околната среда и

водите месечен график за използване на водите на комплексните и значимите язовири. При определянето на преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от ВИ, се използват стойности на ценообразуващите фактори, които Комисията определя на основата на официални източници и на международния опит и коригирани в съответствие със специфичните за Република България обстоятелства.

Въз основа на горното, техническите и икономическите параметри при определянето на цената на електрическата енергия за групата централи съгласно Решение № Ц-010 от 30.03.2011 г., в частта по т. 2, са представени в следната таблица:

№	Показатели	Мярка	През първата година - 2011 г.	общо за периода на изкупуване
1	НЕТНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ	MWh	13 034,00	195 510,00
2	ОБЩО РАЗХОДИ	хил.лв.	1 314,32	19 714,77
	за експлоатационни	хил.лв.	273,82	4 107,24
	за амортизации	хил.лв.	1 040,50	15 607,52
3	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	хил.лв.	1 912,90	20 335,97
4	НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ	хил.лв.	3 227,21	40 050,74
5	NPV НА КОЛИЧЕСТВАТА	7,65%	13 034,00	122 710,88
6	NPV НА ПРИХОДИТЕ		3 227,21	26 148,23
	NPV НА експлоатационните		273,82	2 577,89
	NPV НА амортизациите		1 040,50	9 795,98
	NPV НА възвръщаемостта		1 912,90	13 774,35
7	ЦЕНА	лв./MWh	213,09	213,09

Изчисляването на цената на електрическата енергия, произведена от водноелектрически централи в т. 2 от Решение № Ц-010 от 30.03.2011 г., е направено при следните изходни параметри: инвестиционни разходи от 3800 €/kW на инсталирана мощност; средногодишни експлоатационни разходи в размер на 21,01 лв./MWh електрическа енергия, или 274 хил. лв. годишно; заложен разход за амортизации в размер на 4% годишна амортизационна норма, при среден живот на дълготрайните активи - 25 години, изчислени при прилагане на линеен метод; средно претеглена норма на капитала от 7,65%; произведена енергия годишно при 3 800 работни часа годишно – 13 300 MWh и електрическа енергия за собствени нужди – 2 %.

Цената е формирана въз основа на тези конкретни ценообразуващи елементи, изчислени чрез изчислителен ценови модел - таблица във формат Excel, отразяваща начина на образуване на цената съгласно нормите на приложимото законодателство, съставена от свързани таблици с посочени изходни данни и конкретните стойности, с формули и връзки между тях, формирали ценообразуващите елементи, въз основа на които са изчислени преференциалните цени, включително заложеното за производство количество електрическа енергия. Поради това и предвид формулите и връзките между тях в модела, промяната на който и да е конкретен изходен параметър би довела до промяна на съответния ценообразуващ елемент, съответно до различна стойност на определената преференциална цена. В този смисъл само една конкретна стойност на всеки отделен изходен параметър, както и на ценообразуващ елемент, може да формира определената от ДКЕВР цена с Решение № Ц-010 от 30.03.2011 г., по т. 2. Например: Ако собствените нужди бъдат променени, в резултат ще се изменят заложените нетни количества електрическа енергия и съответно изчислената преференциална цена.

В тази връзка заложените стойности в ценовия модел по т. 2 от Решение № Ц-010 от 30.03.2011 г. през първата година (2011 г.) отразяват нетна електрическа енергия в

размер на 13 034,00 MWh, след приспаднати собствени нужди. Общо за периода на изкупуване на електрическата енергия, произведена от нисконапорни руслови ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW, количествата електрическа енергия са в общ размер на 195 510,00 MWh, като отразяват осреднен режим на работа на централата. Поради това, преференциалната цена в размер на 213,09 лв./MWh е формирана като резултат от дисконтираните необходими годишни приходи в размер на 26 148,23 хил. лв., разделени на дисконтираното нетно количество електрическа енергия за целия период на задължително изкупуване в размер на 122 710,88 MWh, изчислени при дисконтов фактор, равен на нормата на възвръщаемост от 7,65%. Видно от ценовия модел към горепосоченото решение средно годишната продължителност на работа на централата е 3 800 часа или годишна ангажираност – 43,38%, т.е. 3 800 часа от 8760 часа годишно. Поради това, средногодишното производство на електрическа енергия от 1 kW инсталирана мощност е 3 800 kWh. В тази връзка годишното производство за групата централи е изчислено при отчитане на средната инсталирана мощност и коефициента на ангажираност на централата, като размерът на пълните ефективни часове на работа на ВЕЦ е в пряка зависимост от специфичните климатични особености в България. Преференциалната цена за нисконапорни руслови ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW, работещи до 3 800 часа годишно, е формирана при такъв размер на необходимите годишни приходи, който покрива всички разходи, необходими за производството на заложените количества нетна електрическа енергия, които от своя страна представляват произведение на пълните ефективни часове на работа и мощността на съответната централа, с приспаднати собствените нужди.

Съгласно дефиницията по § 1, т. 29 от ДР на ЗЕВИ, КЕВР следва да установи НСП въз основа на средногодишното производство на електрическа енергия от 1 kW инсталирана мощност съгласно съответното решение за определяне на преференциални цени след приспадане на собствените нужди.

По отношение на първия елемент следва да се има предвид, че в отменения ЗВАЕИБ, приложим към приемане на Решение № Ц-010 от 30.03.2011 г., а и към настоящия момент в ЗЕВИ липсва законова дефиниция на понятието „средногодишно производство на електрическа енергия“. По отношение на понятията средногодишна производителност и средногодишна продължителност на работа е от значение, че изменението на разпоредбата на чл. 31, ал. 5, т. 1 от ЗЕВИ (обн. ДВ, бр. 109 от 2013 г., в сила от 01.01.2014 г.) е създало задължение за обществения доставчик, съответно за крайните снабдители, да изкупуват произведената електрическа енергия от ВИ по преференциална цена, за количествата електрическа енергия до размера на определената средногодишна продължителност на работа, съгласно решението на КЕВР за определяне на цена на конкретната група производители, но законодателят не е въвел легална дефиниция на понятието „средногодишна продължителност на работа“. До влизането в сила на посочените изменения на ЗЕВИ, в диспозитива на решенията на Комисията за определяне на преференциални цени на електрическата енергия, произвеждана от ВИ, не е посочвана средногодишната продължителност на работа на инсталацията, за която се отнася съответната преференциална цена, като тя фигурира единствено като елемент при изчисляването на цената. При определянето на преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от ВИ, се взема предвид производителността на инсталацията според вида на технологията и използваните ресурси, съответно наличния ресурс на първичния енергиен източник. С оглед изложеното, при определянето на преференциалните цени, в своите решения КЕВР е отчитала като елемент средногодишната продължителност на работа при номинално натоварване на инсталацията на съответните групи производители във връзка с останалите нормативно установени елементи на ценообразуването. Определянето на елемента средногодишна производителност е във връзка с техническите и икономическите параметри, които

оказват влияние при формирането на преференциалните цени на електрическата енергия. В тази връзка, при изчисляването на всички преференциални цени на електрическата енергия, произведена от ВИ, регулаторната практика на Комисията през годините е била да отчита наличния ресурс на първичния енергиен източник и съответно специфичното производство на електрическа енергия от 1 kW мощност на обекта, което обуславя определянето на средногодишната продължителност на работа в решенията за преференциални цени на електрическата енергия от ВИ въз основа на данни за пълните ефективни часове на работа на инсталацията, т.е. часовете на работа при съответната гарантирана мощност на инсталацията за отделните години на експлоатация. Количествата нетна енергия представляват произведение на средногодишната продължителност на работа и мощността на отделната централа.

Изложените по-горе аргументи се съдържат в становище относно регулаторната практика при определяне на преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от ВИ, прието от КЕВР с решение по Протокол № 82 от 11.05.2015 г., т. 9, видно от което в решенията на КЕВР за определяне на преференциални цени на електрическата енергия, произведена от ВИ, размерът на средногодишната продължителност на работа е определен като пълни ефективни часове (часове на работа при номинална мощност).

По отношение на другия елемент от дефиницията за НСП следва да се има предвид, че според §1, т. 6 от ДР на ЗЕВИ, енергия за собствени нужди е количеството енергия, потребявана при работата на съоръженията и инсталациите, чрез които се осъществява производството на енергия от ВИ. Енергията за собствени нужди, която се консумира при работата на съоръженията и е необходима за тяхната работа, не следва да се закупува от крайните снабдители и обществения доставчик, а същата се произвежда при работен режим на тези съоръжения и инсталации, т.е. производителите използват за захранване на съоръженията и инсталациите на централите си произведената от тях електрическа енергия. Енергията за собствени нужди за съответната група централи представлява количествата енергия за покриване на технологичните нужди за централите и е заложена като % (процент) от брутното производство на електрическа енергия от различните видове централи - фотоволтаични, вятърни, водноелектрически и от биомаса. Процентът собствени нужди е приложим спрямо съответната група производители и се определя въз основа на данните, които КЕВР събира служебно във връзка с изчисляване на инвестиционните и експлоатационни разходи на централите съобразно вида на технологията и нейните специфични технически показатели, при определяне на преференциалните цени през годините. Следователно, при отчитане на размера на собствените нужди Комисията е взела предвид не само данни за средногодишната продължителност на работа от официални източници, при използване на средни стойности за страната, а и съответните технически стандарти.

При определянето на преференциални цени за съответната група електрически централи, единият от компонентите - средногодишното производство на електрическа енергия от 1 kW инсталирана мощност, се съдържа в съответните решения на КЕВР, а другият компонент – енергията за собствени нужди, представлява част от това производство, поради което по същността си се съдържа в него. В този смисъл данните за технически и икономически параметри се извличат от ценовите решения и съответните ценообразуващи елементи на определената преференциална цена за изкупуване на електрическа енергия от ВИ, по групи производители.

В допълнение следва да се има предвид, че действащите към момента на приемане на Решение № Ц-010 от 30.03.2011 г. разпоредби на ЗВАЕИБ, отн. във връзка с НРЦЕЕ, отн., не са регламентирали изискване за отделно, самостоятелно посочване в ценовото решение на количеството електрическа енергия за собствени нужди, извън нормативно регламентирания ценообразуващи елементи, какъвто е и производителността на инсталацията според вида технология и използваните ресурси и следователно непосочването самостоятелно и отделно на количеството енергия за собствени нужди не е

представлявало нарушение на нормативната уредба към момента на приемане на Решение № Ц-010 от 30.03.2011 г.

В тази връзка в конкретния случай по отношение на елемента „енергия за собствени нужди“ на ВЕЦ, в т. III от мотивите на Решение № Ц-010 от 30.03.2011 г. изрично е посочено, че количеството електрическа енергия за собствени нужди е в размер на 2 %, в ценовия модел за изчисляване на преференциалната цена по т. 2 от Решение № Ц-010 от 30.03.2011 г. също са посочени собствени нужди в размер на 2 %.

Следва също да се има предвид, че в действащото законодателство към приемане на Решение № Ц-010 от 30.03.2011 г., а и към момента липсва изискване, определена методика или начин за определяне на стойността на собствените нужди, залежали в решения на КЕВР за определяне на преференциални цени на електрическата енергия от ВИ. В този смисъл въпросът е от преценката и в рамките на оперативната самостоятелност на Комисията при отчитане вида на възобновяемия източник, вида технология, производителността на инсталацията според вида технология и използваните ресурси и други според ЗВАЕИБ, отн. и НРЦЕЕ, отн.

Въз основа на горното и при прилагане на начина за установяване на НСП по §1, т. 29 от ДР на ЗЕВИ, НСП на нисконапорни руслови ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW, съгласно т. 2 от Решение № Ц-010 от 30.03.2011 г. на ДКЕВР при цена в размер на 213,09 лв./MWh, се изчислява, както следва:

- **3,5 MW** - номинална мощност на ВЕЦ, намираща се в групата на нисконапорни руслови ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW;

- **3 800 часа** - продължителност от време на номинална работа на инсталацията;

- **43,38% = 3 800 часа / 8 760 часа** - коефициент на ангажираност;

- **13 300 MWh = 3,5 MW * 8 760 * 43,38%** – брутно произведена електрическа енергия за година – Ебр;

- **2,00%** - електрическа енергия за собствени нужди за година;

- **266 MWh = 13 300 MWh * 2,00%** - електрическа енергия за собствени нужди за година;

- **13 034 MWh = 13 300 MWh – 266 MWh** - нетна електрическа енергия за година;

- **3 724 kWh = 13 034 MWh / 3,5 MW** - нетно специфично производство.

В тази връзка и след преглед на ценообразуващите елементи, въз основа на които е определена преференциалната цена за нисконапорни руслови ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW по т. 2 от Решение № Ц-010 от 30.03.2011 г. на КЕВР в размер на 213,09 лв./MWh, без ДДС, се установи нетно специфично производство на електрическа енергия в размер на 3 724 kWh, при средногодишна производителност на работа на централата 3 800 kWh/kW, и след приспаднати собствените нужди в размер на 2,00% или 266 MWh.

В допълнение към гореизложеното, установеното нетно количество електрическа енергия в размер на 13 034 MWh е взето предвид при определяне на преференциалната цена, отнасяща се за групата нисконапорни руслови ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW, по т. 2 от Решение № Ц-010 от 30.03.2011 г., която покрива разходите за изграждането и оперирането на централите с тази технология и осигурява заложената в решението възвръщаемост.

Стойността на НСП позволява на съответния производител от тази група производители на електрическа енергия от ВИ да формира такъв размер необходими годишни приходи, при който да се обезпечат всички разходи, нужни за покриване на

произведените количества нетна електрическа енергия, които от своя страна представляват произведение на пълните ефективни часове на работа и мощността на съответната централа, с приспаднати собствените нужди.

Установеният размер на НСП на база на определената преференциална цена по т. 2 от Решение № Ц-010 от 30.03.2011 г. не променя, нито намалява утвърдените с ценовото решение приходи, необходими на съответното енергийно дружество, попадащо в тази група производители, за покриване на разходите му, включително инвестиционните, както и за осигуряване на нормата на възвръщаемост, определена в ценовото решение на Комисията. При реалното прилагане на определените от Комисията преференциални цени всеки инвеститор има възможност да постигне различна доходност в зависимост от индивидуалното управление на инвестиционния проект.

Изказвания по т.3.:

Докладва А. Иванова. Докладът е във връзка с установяване на нетното специфично производство, в частта по т. 2, от Решение № Ц-010 от 30.03.2011 г. на КЕВР за групата електрически централи нисконапорни руслови ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW при преференциална цена 213,09 лв./MWh. Комисията се е произнесла на основание § 17 от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката с Решение № СП-1 от 31.07.2015 г. „Бийстън енерджи“ АД, „Лукел“ ЕООД и ВЕЦ „Своге“ АД са обжалвали Решение № СП-1 от 2015 г., в частта му по т. 1.2 за процесната група централи, с което КЕВР е установила нетното специфично производство в размер на 3 724 kWh. В тази връзка е образувано административно дело за отмяна на Решение № СП-1 в частта по т. 1.2. Според съда решението е немотивирано и липсват фактически данни и доказателства, въз основа на които да се разбере и установи как КЕВР е достигнала до посочената стойност на база параметрите, които образуват нетното специфично производство предвид дефиницията в §1, т. 29 от ЗЕВИ - собствените нужди и средно годишната продължителност на работа на съответната група централи. В тази връзка ВАС се е произнесъл с решение, въз основа на което, видно от мотивите на същото, е възприел изцяло мотивите от решението на АССГ. В тази връзка за КЕВР възниква задължение да се произнесе отново за процесната група централи в частта по т. 1.2 и да установи и докаже как, по какъв начин и дали изобщо е изпълнила дефиницията при изчислението на НСП във връзка с §1, т. 29 от ЗЕВИ. В тази връзка е извършен подробен анализ на фактите, данните, обстоятелствата към момента на приемане на Решение № СП-1 от 2015 г., когато за първи път възниква задължение на КЕВР да се произнесе с еднократен административен акт на база изменението в закона. На стр. 5 подробно са изложени техническите и икономическите параметри, въз основа на които КЕВР е определила преференциалната цена още с Решение № Ц-010 от 2011 г. съгласно ЗВАЕИБ, който е действал тогава, ЗЕВИ още не е бил влязъл в сила, и НРЦЕЕ. На стр. 8 подробно са посочени параметрите и стойностите, въз основа на които КЕВР е достигнала до установеното НСП в размер на 3 724 kWh.

В тази връзка и на основание §17 от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката, във връзка с чл. 31, ал. 5, т. 1 от Закона за енергията от възобновяеми източници и §1, т. 29 от Допълнителните разпоредби на Закона за енергията от възобновяеми източници, и чл. 173, ал. 2 от АПК, във връзка с Решение № 4458 от 28.06.2019 г. на АССГ по адм. дело № 3454 от 2016 г., оставено в сила с Решение № 8243 от 25.06.2020 г. на ВАС по адм. дело № 9697 по описа за 2019 г., работната група предлага Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме доклада на работната група;
2. Да приеме решение за установяване на нетното специфично производство на електрическа енергия, въз основа на което е определена преференциалната цена в Решение № Ц-010 от 30.03.2011 г. на КЕВР - в частта по т. 2 - за нисконапорни руслови

ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW.

А. Иванова прочете диспозитива от проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Установява, считано от 31.07.2015 г., нетно специфично производство на електрическа енергия в размер на 3 724 kWh, въз основа на което в Решение № Ц-010 от 30.03.2011 г. на КЕВР, в частта по т. 2, е определена преференциална цена в размер на 213,09 лв./MWh за нисконапорни руслови ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW.

И. Н. Иванов обърна внимание, че където се говори за решението от 2011 г., трябва да се отбележи, че е на ДКЕВР. Има го и в доклада, но същественото е текстът на решението да бъде изчистен.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание § 17 от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 56 от 2015 г.), във връзка с чл. 31, ал. 5, т. 1 от Закона за енергията от възобновяеми източници и § 1, т. 29 от Допълнителните разпоредби на Закона за енергията от възобновяеми източници, и чл. 173, ал. 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с Решение № 4458 от 28.06.2019 г. на Административен съд София – град по адм. дело № 3454 по описа за 2016 г., оставено в сила с Решение № 8243 от 25.06.2020 г. на Върховния административен съд по адм. дело № 9697 по описа за 2019 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклада на работната група относно установяване на нетното специфично производство на електрическа енергия, въз основа на което е определена преференциалната цена в Решение № Ц-010 от 30.03.2011 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране, в частта му по т. 2 - за нисконапорни руслови ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW – 213,09 лв./MWh.

2. Установява, считано от 31.07.2015 г., нетно специфично производство на електрическа енергия в размер на 3 724 kWh, въз основа на което в Решение № Ц-010 от 30.03.2011 г. на КЕВР, в частта по т. 2, е определена преференциална цена в размер на 213,09 лв./MWh за нисконапорни руслови ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW.

В заседанието по **точка трета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **девет гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията, след като разгледа фактите и обстоятелствата във връзка с **Решение № 4534 от 04.07.2018 г. на Административен съд София – град по адм. дело № 3251 по описа за 2016 г., оставено в сила с Решение № 5699 от 16.04.2019 г. на Върховния административен съд по адм. дело № 13909 по описа за 2018 г., установи следното:**

С Решение № СП-1 от 31.07.2015 г., на основание § 17 от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 56 от 2015 г.), Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е установила нетното специфично производство (НСП) на електрическа енергия, въз основа на което са определени преференциалните цени в съответните решения на КЕВР, приети до влизане в сила на ЗИД на ЗЕ.

„Балеви Солар“ ЕООД, „Фей Енд Ко“ ООД, „Делектра-Хидро“ АД, „Димсол 1“ ЕООД и „Пе Еко Енерджи“ ЕООД са обжалвали Решение № СП-1 от 31.07.2015 г., в частта му по т. 1.3, с която е установено нетното специфично производство на електрическа енергия, въз основа на което са определени преференциалните цени в т. 3 от Решение № Ц-010 от 30.03.2011 г. на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), в размер на 3 724 kWh, при определена цена – 178.68 лв./MWh, без ДДС, за среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW. Във връзка с подадената жалба е образувано адм. дело № 3251 по описа за 2016 г. на Административен съд София-град (АССГ), по което е постановено Решение № 4534 от 04.07.2018 г. за отмяна на Решение № СП-1 от 31.07.2015 г. на КЕВР, в частта му по т. 1.3, в която е определено нетното специфично производство на електрическа енергия, въз основа на което са определени преференциалните цени в Решение № Ц-010 от 30.03.2011 г. на ДКЕВР в размер на 3 724 kWh, при определената цена – 178.68 лв./MWh, без ДДС, за среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW.

Решението на АССГ е обжалвано с касационна жалба пред Върховния административен съд (ВАС), въз основа на което е образувано адм. дело № 13909 по описа за 2018 г. С Решение № 5699 от 16.04.2019 г. на ВАС, Четвърто отделение, е оставено в сила Решение № 4534 от 04.07.2018 г. на АССГ по адм. дело № 3251 от 2016 г. в частта, с която е отменена т.1.3 от Решение № СП-1 от 31.07.2015 г. на КЕВР.

В мотивите на своето решение АССГ е установил, че оспореният акт - Решение № СП-1 от 31.07.2015 г., в частта му по т. 1.3, е издаден от компетентен орган. Предвид разпоредбата на §17 от ПЗР на ЗИД на ЗЕ на КЕВР изрично е възложено да приеме решение, с което да установи НСП на електрическа енергия, въз основа на което са определени преференциалните цени в съответните решения на Комисията, приети до влизането в сила на този закон. Следователно компетентността за издаване на акта произтича пряко от законова правна норма. АССГ е направил извода, че процесното решение е прието в съответствие с изискванията на чл. 13, ал. 7, във връзка с ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ).

АССГ е приел, че решението е незаконосъобразно поради неспазване на установената форма и допуснати съществени нарушения на административнопроизводствените правила, които представляват отменителни основания по чл. 146, т. 2 и т. 3 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК). В тази връзка в мотивите си АССГ посочва, че административният акт следва да съдържа мотиви – фактическите и правни основания за издаването му съгласно изискването на чл. 59, ал. 2, т. 4 от АПК. В конкретния случай в акта липсват фактически основания, въз основа на които да може да се установи по какъв начин е определен размерът на НСП на електрическа енергия по т. 1.3 от решението.

Според АССГ, логическият анализ и тълкуването на разпоредбите на чл. 31, ал. 5, т. 1 от Закона за енергията от възобновяеми източници (ЗЕВИ), § 17 от ЗИД на ЗЕ и § 1, т. 29 от Допълнителните разпоредби (ДР) на ЗЕВИ сочат, че размерът на НСП на електрическа енергия следва да се установи от КЕВР въз основа на данните за средногодишното производство на електрическа енергия от 1 kW инсталирана мощност, които са послужили за определяне на съответните преференциални цени съгласно решението на КЕВР след приспадане на собствените нужди. В тази връзка АССГ посочва, че нито в оспореното решение, нито в доклад с вх. № Е-Дк-246 от 30.07.2015 г., нито в Решение № Ц-010 от 30.03.2011 г. на ДКЕВР, по т. 3, с която е определена преференциалната цена за изкупуване на електрическата енергия от среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW, в размер на 178,68 лв./MWh, се посочва какво е средногодишното производство на електрическа енергия от 1 kW инсталирана мощност, както и в какъв размер са собствените нужди.

АССГ е приел, че в тежест на КЕВР е да обоснове и да докаже какъв е размера на НСП на електрическа енергия, въз основа на което са определени преференциалните цени по Решение № Ц-010 от 30.03.2011 г., както и че в Решение № СП-1 от 31.07.2015 г. този размер е установен по начина, посочен в § 1, т. 29 от ДР на ЗЕВИ. По тази причина според АССГ, на практика оспореното Решение № СП-1 от 31.07.2015 г. е изцяло лишено от обосновка за това как и по какъв начин, въз основа на кои конкретни данни е установен с него размерът на НСП по т. 1.3, каквито мотиви липсват и в доклада и не могат да се изведат и от Решение № Ц-010 от 30.03.2011 г. на ДКЕВР.

Независимо от горното, АССГ е установил, че в Решение № Ц-010 от 30.03.2011 г. на ДКЕВР е отчетена средногодишна продължителност на работа на централите. В тази връзка АССГ е посочил, че дори и да се приеме, че Комисията не провежда разлика между понятията „средногодишна производителност на работа“ и „средногодишна продължителност на работа“ на централите и че двете понятия са идентични, поради което именно данните за средногодишната продължителност на работа на централите, посочени в Решение № Ц-010 от 30.03.2011 г. на ДКЕВР, са послужили за установяване на конкретния размер на НСП в процесното решение, остава напълно неясно дали и как са определени собствените нужди на електрическа енергия, които би следвало да се приспаднат от средногодишното производство на електрическа енергия, съгласно формулата по § 1, т. 29 от ДР на ЗЕВИ. АССГ е установил, че собствените нужди не са отразени като стойност, число и размер в Решение № Ц-010 от 30.03.2011 г. и в Решение № СП-1 от 31.07.2015 г., като не е посочена методика за определянето им.

На следващо място АССГ излага, че в случая данни за размера и начина, по който са изчислени собствените нужди на централите не могат да се извлекат и от другите документи по преписката. Съдът не е кредитирал като доказателство в тази насока представените справки към Решение № Ц-010 от 30.03.2011 г. - извлечение от финансов модел, тъй като няма данни от кого, по какъв повод и кога е изготвен самият финансов модел. В тази връзка АССГ е посочил, че Решение № Ц-010 от 30.03.2011 г. и Решение № СП-1 от 31.07.2015 г. не реферират и не се позовават на такъв финансов модел, както и че няма данни и доказателства, че финансовият модел съставлява част от административната преписка по издаване на процесното решение, а и на решението за определяне на преференциалните цени. В допълнение, съдът сочи, че няма доказателства, че съществува такъв финансов модел като документ и че същият е послужил при издаването на Решение № Ц-010 от 30.03.2011 г., съответно на Решение № СП-1 от 31.07.2015 г. на КЕВР.

Ето защо, според АССГ, не са налице основания да се приеме, че данните в представената справка - извлечение от финансов модел, съдържащи стойности на електрическата енергия за собствени нужди в MWh и като процент, са събрани, изчислени и използвани в хода на административните производства по издаването на Решение № Ц-010 от 30.03.2011 г. или на Решение № СП-1 от 31.07.2015 г., поради което и те не могат да заместят липсата на фактически основания в оспорения акт и да се считат за мотиви,

съдържащи се в друг документ, изходящ от административния орган. С оглед липсата на доказателства за размера на собствените нужди на електрическа енергия, въз основа на който КЕВР е определила преференциалните цени и как същият е установен, според АССГ е невъзможно да се установи по какъв начин в оспореното решение КЕВР е достигнала до посочения размер на НСП в т. 1.3 от Решение № СП-1 от 31.07.2015 г. Предвид изложеното, съдът е преценил, че не може да бъде извършена проверка за спазване на изискванията на закона относно начина на определяне на НСП съобразно формулата, предвидена § 1, т. 29 от ДР на ЗЕВИ.

Поради всичко гореизложено, АССГ е приел, че Решение № СП-1 от 31.07.2015 г. в т. 1.3, е немотивирано, което представлява неспазване изискванията на чл. 59, ал. 2, т. 4 от АПК и съществено нарушение на административнопроизводствените правила, тъй като ограничава правото на защита на засегнатите от него лица и пречатства съдебния контрол върху неговата материална законосъобразност. Това според съда налага отмяна на решението в оспорената част поради наличието на отменителните основания по чл. 146, т. 2 и т. 3 от АПК.

С Решение № 5699 от 16.04.2019 г. на ВАС, Четвърто отделение, по адм. дело № 13909 от 2018 г., Решение № 4534 от 04.07.2018 г. на АССГ по адм. дело № 3251 от 2016 г., в частта, с която е отменена т.1.3 от Решение № СП-1 от 31.07.2015 г. на КЕВР, е оставено в сила като ВАС е възприел изцяло мотивите в първоинстанционното решение.

Съгласно чл. 173, ал. 1 от АПК, след като обяви нищожността или отмени административния акт, съдът решава делото по същество, когато въпросът не е предоставен на преценката на административния орган. Извън тези случаи, както и когато актът е нищожен поради некомпетентност или естеството му не позволява решаването на въпроса по същество, съдът отменя административния акт и изпраща преписката на съответния компетентен административен орган за решаване на въпроса по същество със задължителни указания по тълкуването и прилагането на закона (чл. 173, ал. 2 от АПК).

С оглед изложеното, предвид отменителното съдебно решение, с което АССГ не е решил въпроса по същество, както и разпоредбите на АПК, КЕВР следва да се произнесе с ново решение за установяване на стойностите на НСП вместо отменената т. 1.3 от Решение № СП-1 от 31.07.2015 г., съгласно §17 от ПЗР на ЗИД на ЗЕ (обн. ДВ, бр. 56 от 2015 г.), като съобрази мотивите на съда. Това налага анализ на фактите и обстоятелствата, релевантни към момента на приемане на Решение № СП-1 от 31.07.2015 г. на КЕВР, в частта по т. 1.3, във връзка с фактите и обстоятелствата по относимото Решение № Ц-010 от 30.03.2011 г., в това число ценообразуващите елементи на преференциалната цена.

Предвид горното и след анализ на относимите факти и обстоятелства се установи следното:

Изменението на разпоредбата на чл. 31, ал. 5, т. 1 от ЗЕВИ (обн. ДВ, бр. 56 от 2015 г., в сила от 24.07.2015 г.), създава задължение за обществения доставчик, съответно за крайните снабдителите, да изкупуват произведената електрическа енергия от възобновяеми източници (ВИ) по преференциална цена, за количествата електрическа енергия до размера на НСП на електрическа енергия, въз основа на което са определени преференциални цени в съответните решения на КЕВР. За обектите по чл. 24, т. 3 от ЗЕВИ определеното НСП не се прилага (чл. 31, ал. 5, т. 1, предл. 2 от ЗЕВИ).

С §16, т. 4 от ПЗР на ЗИД на ЗЕ (обн. ДВ, бр. 56 от 2015 г.) е регламентирана легална дефиниция на понятието „нетно специфично производство на електрическа енергия“ в §1, т. 29 от ДР на ЗЕВИ - средногодишното производство на електрическа енергия от 1 kW инсталирана мощност съгласно решението на КЕВР за определяне на преференциални цени след приспадане на собствените нужди.

Предвид горното, до посочените изменения на ЗЕВИ с оглед на това, че задължението за изкупуване на електрическата енергия от ВИ не е било поставено в

зависимост от НСП на електрическа енергия, размерът на същото не е бил изрично посочван от КЕВР в диспозитивите на съответните решения за определяне на преференциални цени на електрическата енергия, произвеждана от ВИ. Поради тази причина, с §17 от ПЗР на ЗИД на ЗЕ (обн. ДВ, бр. 56 от 2015 г.) е предвидено Комисията, в срок до 31.07.2015 г., в съответствие със ЗЕВИ да приеме решение, с което да установи нетното специфично производство на електрическа енергия, въз основа на което са определени преференциалните цени в съответните решения на КЕВР, приети до влизане в сила на този закон – 24.07.2015 г.

В тази връзка е постановено и Решение № СП-1 от 31.07.2015 г., с което по т. 1.3 е установено НСП на електрическа енергия, въз основа на което са определени преференциалните цени по т. 3 от Решение № Ц-010 от 30.03.2011 г. на ДКЕВР, при определената цена - 178.68 лв./MWh, без ДДС, за среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW, в размер на 3 724 kWh.

След отмяната на т. 1.3 от Решение № СП-1 от 31.07.2015 г., за КЕВР отново възниква задължение за установяване на стойностите на НСП. Предвид дефиницията на НСП в §1, т. 29 от ДР на ЗЕВИ, решението за установяване на НСП има единствено констативен характер, тъй като с него се констатира стойности, заложи в предходни ценови решения на Комисията относно количеството електрическа енергия за група производители на електрическа енергия от ВИ. С решението не се определя нова стойност на НСП към настоящия момент, а се установяват използваните през годините при определяне на цените на електрическата енергия, стойности на производителността на съответната група производители на електрическа енергия от ВИ. В този смисъл с решението за установяване на НСП се установяват факти и обстоятелства, касаещи отношения, възникнали преди датата на издаване на акта, които продължават да съществуват, с оглед сключените между крайните снабдители или обществения доставчик и производителите на енергия от ВИ дългосрочни договори за изкупуване на електрическа енергия от ВИ и факта, че цената, по която тази енергия се изкупува, не се променя за срока на договора (арг. от чл. 32, ал. 3 от ЗЕВИ). Предвид изложеното, решението, с което КЕВР установява НСП за групата производители на електрическа енергия от ВИ, се постановява еднократно и е валидно за целия период на действие на договорите, сключени между производителите на енергия от ВИ и съответните енергийни дружества.

Съгласно § 17 от ПЗР на ЗИД на ЗЕ, КЕВР следва да установи НСП съгласно начина, дефиниран в § 1, т. 29 от ДР на ЗЕВИ, т.е. Комисията не определя никакъв нов ценообразуващ елемент, а установява стойности, заложи в предходни ценови решения за определяне на преференциални цени, по които крайните снабдители и общественият доставчик изкупуват електрическа енергия, произведена от ВИ. Решението за установяване на НСП касае определената цена по т. 3 от Решение № Ц-010 от 30.03.2011 г. на ДКЕВР, т.е. препраща към ценовото решение, в което е определена преференциалната цена на групата производители – среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW, и в този смисъл няма самостоятелно значение извън посоченото ценово решение. С решението на КЕВР за установяване на НСП за тази група производители не се изменя нито един от ценообразуващите елементи на цената, която е определена от административния орган, в случая с Решение № Ц-010 от 30.03.2011 г., в частта му по т. 3, и не се изменя и цената, по която се изкупува произведената от тази група производители електрическа енергия от ВИ.

Решение № Ц-010 от 30.03.2011 г. на ДКЕВР е окончателен административен акт, с който завършва производството по определяне на преференциални цени и съдържа правните и фактическите основания за определяне на преференциалните цени, включително посочване на определените от Комисията стойности на ценообразуващите елементи на цените за различните групи производители, посочени в решението. Решение № Ц-010 от 30.03.2011 г., в частта му по т. 3, е в сила, т.е. налице е стабилен

законосъобразен административен акт, който е породил своите валидни правни последици, включително по отношение на ценообразуващите елементи.

С т. 3 от Решение № Ц-010 от 30.03.2011 г., считано от 01.04.2011 г., ДКЕВР е определила преференциална цена на електрическата енергия, произведена от среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW, в размер на 178,68 лв./MWh. Разходнообразуваната цена е формирана при основен размер 75,84 лв./MWh, представляващ 80% от средната продажна цена за 2010 г. на обществените снабдителите и добавка от 102,84 лв./MWh, съгласно направени проучвания и анализи на технико-икономическите параметри, които имат отношение към производствената технология.

Посочената по-горе преференциална цена е определена въз основа на действащата към момента на нейното определяне нормативна уредба, а именно: Закона за възобновяемите и алтернативните енергийни източници и биогоривата (ЗВАЕИБ, отм.) и Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ, отм.). Съгласно чл. 21, ал. 2 от ЗВАЕИБ преференциалната цена за продажба на електрическа енергия, произведена от възобновяеми или алтернативни енергийни източници се определя в размер 80 на сто от средната продажна цена за предходната календарна година на обществените или крайните снабдителите и добавка, определена от Комисията по критерии в зависимост от вида на първичния енергиен източник съгласно съответната наредба по чл. 36, ал. 3 от ЗЕ - НРЦЕЕ, отм. Добавката за следващата календарна година не може да бъде по-малка от 95 на сто от стойността на добавката за предходната календарна година – чл. 21, ал. 3 от ЗВАЕИБ (отм.). По отношение определянето на преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 MW, съгласно чл. 19а, ал. 2 от НРЦЕЕ, Комисията прилага и следните специални критерии: наличие на горен изравнител, който позволява непрекъсната работа на централата с номинална мощност най-малко два часа в денонощие и наличие на долен изравнител за централите, които работят по зададен от министъра на околната среда и водите месечен график за използване на водите на комплексните и значимите язовири. При определянето на преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от ВИ, се използват стойности на ценообразуващите фактори, които Комисията определя на основата на официални източници и на международния опит и коригирани в съответствие със специфичните за Република България обстоятелства.

Въз основа на горното, техническите и икономическите параметри при определянето на цената на електрическата енергия за групата централи съгласно Решение № Ц-010 от 30.03.2011 г., в частта по т. 3, са представени в следната таблица:

№	Показатели	Мярка	През първата година - 2011 г.	общо за периода на изкупуване
1	НЕТНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ	MWh	13 034,00	195 510,00
2	ОБЩО РАЗХОДИ	хил.лв.	1 127,71	16 915,68
	за експлоатационни	хил.лв.	273,82	4 107,24
	за амортизации	хил.лв.	853,90	12 808,44
3	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	хил.лв.	1 570,30	16 695,92
4	НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ	хил.лв.	2 698,01	33 611,60
5	NPV НА КОЛИЧЕСТВАТА	7,65%	13 034,00	122 710,88
6	NPV НА ПРИХОДИТЕ		2 698,01	21 925,50
	NPV НА експлоатационните		273,82	2 577,89
	NPV НА амортизациите		853,90	8 039,15

	NPV НА възвръщаемостта		1 570,30	11 308,45
7	ЦЕНА	лв./MWh	178,68	178,68

Изчисляването на цената на електрическата енергия, произведена от водноелектрически централи в Решение № Ц-010 от 30.03.2011 г., е направено при следните изходни параметри: инвестиционни разходи от 3119 €/kW на инсталирана мощност; средногодишни експлоатационни разходи в размер на 21,01 лв./MWh електрическа енергия, или 274 хил. лв. годишно; заложили разходи за амортизации в размер на 4% годишна амортизационна норма, при среден живот на дълготрайните активи - 25 години, изчислени при прилагане на линеен метод; средно претеглена норма на капитала от 7,65%; произведена енергия годишно при 3 800 работни часа годишно – 13 300 MWh и електрическа енергия за собствени нужди – 2 %.

Цената е формирана въз основа на тези конкретни ценообразуващи елементи, изчислени чрез изчислителен ценови модел - таблица във формат Excel, отразяваща начина на образуване на цената съгласно нормите на приложимото законодателство, съставена от свързани таблици с посочени изходни данни и конкретните стойности, с формули и връзки между тях, формирали ценообразуващите елементи, въз основа на които са изчислени преференциалните цени, включително заложеното за производство количество електрическа енергия. Поради това и предвид формулите и връзките между тях в модела, промяната на който и да е конкретен изходен параметър би довела до промяна на съответния ценообразуващ елемент, съответно до различна стойност на определената преференциална цена. В този смисъл само една конкретна стойност на всеки отделен изходен параметър, както и на ценообразуващ елемент, може да формира определената от ДКЕВР цена с Решение № Ц-010 от 30.03.2011 г. Например: Ако собствените нужди бъдат променени, в резултат ще се изменят заложените нетни количества електрическа енергия и съответно изчислената преференциална цена.

В тази връзка заложените стойности в ценовия модел по т. 3 от Решение № Ц-010 от 30.03.2011 г. през първата година (2011 г.) отразяват нетна електрическа енергия в размер на 13 034,00 MWh, след приспаднати собствени нужди. Общо за периода на изкупуване на електрическата енергия, произведена от среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW, количествата електрическа енергия са в общ размер на 195 510,00 MWh, като отразяват осреднен режим на работа на централата. Поради това, преференциалната цена в размер на 178,68 лв./MWh е формирана като резултат от дисконтираните необходими годишни приходи в размер на 21 925,50 хил. лв., разделени на дисконтираното нетно количество електрическа енергия за целия период на задължително изкупуване в размер на 122 710,88 MWh, изчислени при дисконтов фактор, равен на нормата на възвръщаемост от 7,65%. Видно от ценовия модел към горепосоченото решение, средно годишната продължителност на работа на централата е 3 800 часа или годишна ангажираност – 43,38%, т.е. 3 800 часа от 8760 часа годишно. Поради това, средногодишното производство на електрическа енергия от 1 kW инсталирана мощност е 3 800 kWh. В тази връзка годишното производство за групата централи е изчислено при отчитане на средната инсталирана мощност и коефициента на ангажираност на централата, като размерът на пълните ефективни часове на работа на ВЕЦ е в пряка зависимост от специфичните климатични особености в България. Преференциалната цена за среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW, работещи до 3 800 часа годишно, е формирана при такъв размер на необходимите годишни приходи, който покрива всички разходи, необходими за производството на заложените количества нетна електрическа енергия, които от своя страна представляват произведение на пълните ефективни часове на работа и мощността на съответната централа, с приспаднати собствените нужди.

Поради горното и предвид факта, че Решение № Ц-010 от 30.03.2011 г. на ДКЕВР, в частта по т. 3, е в сила, то всяко преразглеждане на неговите ценообразуващи елементи и съответстващите им изходни данни съставлява преразглеждане на административния акт на Комисията, което е недопустимо.

Съгласно дефиницията по § 1, т. 29 от ДР на ЗЕВИ, КЕВР следва да установи НСП въз основа на средногодишното производство на електрическа енергия от 1 kW инсталирана мощност съгласно съответното решение за определяне на преференциални цени след приспадане на собствените нужди.

По отношение на първия елемент следва да се има предвид, че в отменения ЗВАЕИБ, приложим към приемане на Решение № Ц-010 от 30.03.2011 г., а и към настоящия момент в ЗЕВИ липсва законова дефиниция на понятието „средногодишно производство на електрическа енергия“. По отношение на понятията средногодишна производителност и средногодишна продължителност на работа е от значение, че изменението на разпоредбата на чл. 31, ал. 5, т. 1 от ЗЕВИ (обн. ДВ, бр. 109 от 2013 г., в сила от 01.01.2014 г.) е създадо задължение за обществения доставчик, съответно за крайните снабдители, да изкупуват произведената електрическа енергия от ВИ по преференциална цена, за количествата електрическа енергия до размера на определената средногодишна продължителност на работа, съгласно решението на КЕВР за определяне на цена на конкретната група производители, но законодателят не е въвел легална дефиниция на понятието „средногодишна продължителност на работа“. До влизането в сила на посочените изменения на ЗЕВИ, в диспозитива на решенията на Комисията за определяне на преференциални цени на електрическата енергия, произвеждана от ВИ, не е посочвана средногодишната продължителност на работа на инсталацията, за която се отнася съответната преференциална цена, като тя фигурира единствено като елемент при изчисляването на цената. При определянето на преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от ВИ, се взема предвид производителността на инсталацията според вида на технологията и използваните ресурси, съответно наличния ресурс на първичния енергиен източник. С оглед изложеното, при определянето на преференциалните цени, в своите решения КЕВР е отчитала като елемент средногодишната продължителност на работа при номинално натоварване на инсталацията на съответните групи производители във връзка с останалите нормативно установени елементи на ценообразуването. Определянето на елемента средногодишна производителност е във връзка с техническите и икономическите параметри, които оказват влияние при формирането на преференциалните цени на електрическата енергия. В тази връзка, при изчисляването на всички преференциални цени на електрическата енергия, произведена от ВИ, регулаторната практика на Комисията през годините е била да отчита наличния ресурс на първичния енергиен източник и съответно специфичното производство на електрическа енергия от 1 kW мощност на обекта, което обуславя определянето на средногодишната продължителност на работа в решенията за преференциални цени на електрическата енергия от ВИ въз основа на данни за пълните ефективни часове на работа на инсталацията, т.е. часовете на работа при съответната гарантирана мощност на инсталацията за отделните години на експлоатация. Количествата нетна енергия представляват произведение на средногодишната продължителност на работа и мощността на отделната централа.

Изложените по-горе аргументи се съдържат в становище относно регулаторната практика при определяне на преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от ВИ, прието от КЕВР с решение по Протокол № 82 от 11.05.2015 г., т. 9, видно от което в решенията на КЕВР за определяне на преференциални цени на електрическата енергия, произведена от ВИ, размерът на средногодишната продължителност на работа е определен като пълни ефективни часове (часове на работа при номинална мощност).

По отношение на другия елемент от дефиницията за НСП следва да се има предвид, че според §1, т. 6 от ДР на ЗЕВИ, енергия за собствени нужди е количеството енергия,

потребявана при работата на съоръженията и инсталациите, чрез които се осъществява производството на енергия от ВИ. Енергията за собствени нужди, която се консумира при работата на съоръженията и е необходима за тяхната работа, не следва да се закупува от крайните снабдители и обществения доставчик, а същата се произвежда при работен режим на тези съоръжения и инсталации, т.е. производителите използват за захранване на съоръженията и инсталациите на централите си произведената от тях електрическа енергия. Енергията за собствени нужди за съответната група централи представлява количествата енергия за покриване на технологичните нужди за централите и е заложена като % (процент) от брутното производство на електрическа енергия от различните видове централи - фотоволтаични, вятърни, водоелектрически и от биомаса. Процентът собствени нужди е приложим спрямо съответната група производители и се определя въз основа на данните, които КЕВР събира служебно във връзка с изчисляване на инвестиционните и експлоатационни разходи на централите съобразно вида на технологията и нейните специфични технически показатели, при определяне на преференциалните цени през годините. Следователно, при отчитане на размера на собствените нужди Комисията е взела предвид не само данни за средногодишната продължителност на работа от официални източници, при използване на средни стойности за страната, а и съответните технически стандарти. Енергията за собствени нужди представлява част от средногодишното производство на електрическа енергия, т.е. по същността си се съдържа в него. В този смисъл данни за този компонент също се извличат от ценовите решения и съответните ценообразуващи елементи на определената преференциална цена за закупуване на електрическа енергия от ВИ, по групи производители.

В конкретния случай по отношение на елемента „енергия за собствени нужди“ на ВЕЦ, в т. III от мотивите на Решение № Ц-010 от 30.03.2011 г. изрично е посочено, че количеството електрическа енергия за собствени нужди е в размер на 2 %, в ценовия модел за изчисляване на преференциалната цена по т. 3 от Решение № Ц-010 от 30.03.2011 г. също са посочени собствени нужди в размер на 2 %.

Следва също да се има предвид, че в действащото законодателство към приемане на Решение № Ц-010 от 30.03.2011 г., а и към момента липсва изискване, определена методика или начин за определяне на стойността на собствените нужди, залегнали в решения на КЕВР за определяне на преференциални цени на електрическата енергия от ВИ. В този смисъл въпросът е от преценката и в рамките на оперативната самостоятелност на Комисията при отчитане вида на възобновяемия източник, вида технология, производителността на инсталацията според вида технология и използваните ресурси и други според ЗВАЕИБ, отм. и НРЦЕЕ, отм.

В обобщение при определянето на преференциални цени за съответната група електрически централи, единият от компонентите - средногодишното производство на електрическа енергия от 1 kW инсталирана мощност, се съдържа в съответните решения на КЕВР, а другият компонент – енергията за собствени нужди, представлява част от това производство, поради което по същността си се съдържа в него. В този смисъл данните за технически и икономически параметри се извличат от ценовите решения и съответните ценообразуващи елементи на определената преференциална цена за закупуване на електрическа енергия от ВИ, по групи производители. В допълнение следва да се има предвид, че действащите към момента на приемане на Решение № Ц-010 от 30.03.2011 г. разпоредби на ЗВАЕИБ, отм. във връзка с НРЦЕЕ, отм., не са регламентирали изискване за отделно, самостоятелно посочване в ценовото решение на количеството електрическа енергия за собствени нужди, извън нормативно регламентирания ценообразуващи елементи, какъвто е и производителността на инсталацията според вида технология и използваните ресурси и следователно непосочването самостоятелно и отделно на количеството енергия за собствени нужди не е представлявало нарушение на нормативната уредба към момента на приемане на Решение № Ц-010 от 30.03.2011 г.

Въз основа на горното и при прилагане на начина за установяване на НСП по §1, т. 29 от ДР на ЗЕВИ, НСП на среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW, съгласно Решение № Ц-010 от 30.03.2011 г. на ДКЕВР при цена в размер на 178,68 лв./MWh, се изчислява, както следва:

- **3,5 MW** - номинална мощност на ВЕЦ, намираща се в групата на среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW;
- **3 800 часа** - продължителност от време на номинална работа на инсталацията;
- **43,38% = 3 800 часа / 8 760 часа** - коефициент на ангажираност;
- **13 300 MWh = 3,5 MW * 8 760 * 43,38%** – брутно произведена електрическа енергия за година – Ебр;
- **2,00%** - електрическа енергия за собствени нужди за година;
- **266 MWh = 13 300 MWh * 2,00%** - електрическа енергия за собствени нужди за година;
- **13 034 MWh = 13 300 MWh – 266 MWh** - нетна електрическа енергия за година;
- **3 724 kWh = 13 034 MWh / 3,5 MW** - нетно специфично производство.

В тази връзка и след преглед на ценообразуващите елементи, въз основа на които е определена преференциалната цена за среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW по т. 3 от Решение № Ц-010 от 30.03.2011 г. на ДКЕВР в размер на 178,68 лв./MWh, без ДДС, се установи нетно специфично производство на електрическа енергия в размер на 3 724 kWh, при средногодишна производителност на работа на централата 3 800 kWh/kW, и след приспаднати собствените нужди в размер на 2,00% или 266 MWh.

В допълнение към гореизложеното, установеното нетно количество електрическа енергия в размер на 13 034 MWh е взето предвид при определяне на преференциалната цена, отнасяща се за групата среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW, по т. 3 от Решение № Ц-010 от 30.03.2011 г., която покрива разходите за изграждането и оперирането на централите с тази технология и осигурява заложената в решението възвръщаемост.

Стойността на НСП позволява на съответния производител от тази група производители на електрическа енергия от ВИ да формира такъв размер необходими годишни приходи, при който да се обезпечат всички разходи, нужни за покриване на произведените количества нетна електрическа енергия, които от своя страна представляват произведение на пълните ефективни часове на работа и мощността на съответната централа, с приспаднати собствените нужди.

Установеният размер на НСП на база на определената преференциална цена по т. 3 от Решение № Ц-010 от 30.03.2011 г. не променя, нито намалява утвърдените с ценовото решение приходи, необходими на съответното енергийно дружество, попадащо в тази група производители, за покриване на разходите му, включително инвестиционните, както и за осигуряване на нормата на възвръщаемост, определена в ценовото решение на Комисията. При реалното прилагане на определените от Комисията преференциални цени всеки инвеститор има възможност да постигне различна доходност в зависимост от индивидуалното управление на инвестиционния проект.

Изказвания по т.4.:

Докладва А. Иванова. Докладът е относно установяване на нетното специфично производство в Решение № Ц-010 от 30.03.2011 г. на ДКЕВР, в частта му по т. 3 - за

среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW при преференциална цена 178.68 лв./MWh. Основанието е § 17 във връзка с Решение № СП-1 от 31.07.2015 г. Жалбоподателите са „Балеви Солар“ ЕООД, „Фей Енд Ко“ ООД, „Делектра-Хидро“ АД, „Димсол 1“ ЕООД и „Пе Еко Енерджи“ ЕООД. Същите са обжалвали решението в тази му част. АССГ и ВАС са се произнесли, образувани са административни дела и има решения на съда, във връзка с които са дадени предписания на Комисията да се произнесе с ново решение. В тази връзка КЕВР се е произнесла. Работната група подробно се е обосновала, изложила е мотиви, съобразена е нормативната база предвид периода, който засяга.

В тази връзка и на основание § 17 от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката във връзка с чл. 31, ал. 5, т. 1 от ЗЕВИ и § 1, т. 29 от Допълнителните разпоредби на ЗЕВИ, и чл. 173, ал. 2 от АПК във връзка с Решение № 4534 от 04.07.2018 г. на Административен съд София – град по адм. дело № 3251 по описа за 2016 г., оставено в сила с Решение № 5699 от 16.04.2019 г. на ВАС по адм. дело № 13909 по описа за 2018 г., работната група предлага на КЕВР да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме доклада на работната група;
2. Да приеме решение за установяване на нетното специфично производство на електрическа енергия, въз основа на което е определена преференциалната цена в т. 3 от Решение № Ц-010 от 30.03.2011 г. на КЕВР - за среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW.

А. Иванова прочете:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Установява, считано от 31.07.2015 г., нетно специфично производство на електрическа енергия в размер на 3 724 kWh, въз основа на което в Решение № Ц-010 от 30.03.2011 г. на КЕВР, в частта по т. 3, е определена преференциална цена в размер на 178,68 лв./MWh за среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW.

И. Н. Иванов отново поиска да се направи корекция във връзка с решения, взети преди 02.04.2015 г. от Комисията. Те са на ДКЕВР.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание § 17 от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 56 от 2015 г.), във връзка с чл. 31, ал. 5, т. 1 от Закона за енергията от възобновяеми източници и § 1, т. 29 от Допълнителните разпоредби на Закона за енергията от възобновяеми източници, и чл. 173, ал. 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с Решение № 4534 от 04.07.2018 г. на Административен съд София – град по адм. дело № 3251 по описа за 2016 г., оставено в сила с Решение № 5699 от 16.04.2019 г. на Върховния административен съд по адм. дело № 13909 по описа за 2018 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклада на работната група относно установяване на нетното специфично производство на електрическа енергия, въз основа на което е определена преференциалната цена в Решение № Ц-010 от 30.03.2011 г. на Комисията за енергийно и

водно регулиране, в частта му по т. 3 - за среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW – 178.68 лв./MWh;

2. Установява, считано от 31.07.2015 г., нетно специфично производство на електрическа енергия в размер на 3 724 kWh, въз основа на което в Решение № Ц-010 от 30.03.2011 г. на ДКЕВР, в частта по т. 3, е определена преференциална цена в размер на 178,68 лв./MWh за среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW.

В заседанието по **точка четвърта** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **девет гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.5. Комисията, след като разгледа фактите и обстоятелствата във връзка с **Решение № 4458 от 28.06.2019 г. на Административен съд София – град по адм. дело № 3454 по описа за 2016 г., оставено в сила с Решение № 8243 от 25.06.2020 г. на Върховния административен съд по адм. дело № 9697 по описа за 2019 г., установи следното:**

С Решение № СП-1 от 31.07.2015 г., на основание § 17 от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 56 от 2015 г.) Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), е установила нетното специфично производство (НСП) на електрическа енергия, въз основа на което са определени преференциалните цени в съответните решения на КЕВР, приети до влизане в сила на ЗИД на ЗЕ.

„Хидроенерджи- БГ“ ООД е обжалвало Решение № СП-1 от 31.07.2015 г., в частта му по т. 7.4, с която е установено нетното специфично производство на електрическа енергия, въз основа на което са определени преференциалните цени в т. 4 от Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), в размер на 3 960 kWh, при определена цена – 159,14 лв./MWh, без ДДС, за среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW. Във връзка с подадената жалба е образувано адм. дело № 3454 по описа за 2016 г. на Административен съд София-град (АССГ), по което е постановено Решение № 4458 от 28.06.2019 г. за отмяна на Решение № СП-1 от 31.07.2015 г. на КЕВР, в частта му по т. 7.4, в която е определено НСП на електрическа енергия, въз основа на което са определени преференциалните цени в т. 4 от Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. на ДКЕВР в размер на 3 960 kWh, при определена цена – 159,14 лв./MWh, без ДДС, за среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW. Решението на АССГ е обжалвано с касационна жалба пред Върховния административен съд (ВАС), въз основа на което е образувано адм. дело № 9697 по описа за 2019 г. С Решение № 8243 от 25.06.2020 г. на ВАС, Трето отделение по адм. дело № 9697 от 2019 г. е оставено в сила Решение № 4458 от 28.06.2019 г. на АССГ по адм. дело № 3454 от 2016 г.

В мотивите на своето решение АССГ е установил, че оспореният акт - Решение № СП-1 от 31.07.2015 г., в частта му по т. 7.4, е издаден от компетентен орган, предвид разпоредбата на § 17 от ПЗР на ЗИД на ЗЕ, с която на КЕВР изрично е възложено да приеме решение, с което да установи НСП на електрическа енергия, въз основа на което са определени преференциалните цени в съответните решения на Комисията, приети до влизането в сила на този закон. В тази връзка АССГ е направил извода, че процесното решение е прието в съответствие с изискванията на чл. 13, ал. 7, във връзка с ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ).

АССГ е приел, че решението е незаконосъобразно поради неспазване на установената форма и допуснати съществени нарушения на административнопроизводствените правила, които представляват отменителни основания по чл. 146, т. 2 и т. 3 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК). В тази връзка АССГ посочва, че административният акт следва да съдържа мотиви – фактическите и правни основания за издаването му съгласно изискването на чл. 59, ал. 2, т. 4 от АПК. В конкретния случай, според АССГ, в акта липсват фактически основания, въз основа на които да може да се установи по какъв начин е определен размерът на НСП на електрическа енергия по т. 7.4 от решението.

Според АССГ, логическият анализ и тълкуването на разпоредбите на чл. 31, ал. 5, т. 1 от Закона за енергията от възобновяеми източници (ЗЕВИ), § 17 от ЗИД на ЗЕ и § 1, т. 29 от Допълнителните разпоредби (ДР) на ЗЕВИ сочат, че размерът на НСП на електрическа енергия следва да се установи от КЕВР въз основа на данните за средногодишното производство на електрическа енергия от 1 kW инсталирана мощност, които са послужили за определяне на съответните преференциални цени съгласно решението на КЕВР след приспадане на собствените нужди. В тази връзка АССГ посочва, че нито в оспореното решение, нито в доклад с вх. № Е-Дк-246 от 30.07.2015 г., нито в Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. на ДКЕВР се посочва какво е средногодишното производство на електрическа енергия от 1 kW инсталирана мощност, както и в какъв размер са собствените нужди.

АССГ е установил, че по делото липсват фактически данни и доказателства относно размера на НСП на електрическа енергия, въз основа на който са определени преференциалните цени съгласно Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. на ДКЕВР, както и относно обстоятелството дали в Решение № СП-1 от 31.07.2015 г. този размер е установен по начина, посочен в § 1, т. 29 от ДР на ЗЕВИ. Според АССГ, на практика оспореното Решение № СП-1 от 31.07.2015 г. е изцяло лишено от обосновка за това как и по какъв начин, въз основа на кои конкретни данни е установен с него размерът на НСП по т. 7.4, каквито мотиви липсват и в доклада и не могат да се изведат и от Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. на ДКЕВР. Видно от мотивите към последното решение, в него е посочена средногодишната продължителност на работа на централата – 4000 часа годишна ангажираност. В тази връзка АССГ посочва, че дори и да се приеме, че Комисията не провежда разлика между понятията „средногодишна производителност на работа“ и „средногодишна продължителност на работа“ и че двете понятия са идентични, поради което именно данните за средногодишната продължителност на работа на централите, посочени в Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. на ДКЕВР, са послужили за установяване на конкретния размер на НСП в процесното решение, остава напълно неясно дали и как са определени собствените нужди на електрическа енергия, които би следвало да се приспадат от средногодишното производство на електрическа енергия, съгласно формулата по § 1, т. 29 от ДР на ЗЕВИ. АССГ е установил, че собствените нужди не са отразени като стойност, число и размер в Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. и в Решение № СП-1 от 31.07.2015 г., като не е посочена методика за определянето им.

На следващо място АССГ излага, че в случая данни за размера и начина, по който са изчислени собствените нужди на водноелектрическите централи не могат да се извлекат и от другите документи по преписката. С оглед липсата на доказателства за размера на собствените нужди на електрическа енергия, въз основа на който КЕВР е

определила преференциалната цена и как същият е установен, според АССГ е невъзможно да се установи по какъв начин в оспореното решение КЕВР е достигнала до посочения размер на НСП в т. 7.4 от Решение № СП-1 от 31.07.2015 г. Предвид изложеното, съдът е преценил, че не може да бъде извършена проверка за спазване на изискванията на закона относно начина на определяне на НСП съобразно формулата, предвидена § 1, т. 29 от ДР на ЗЕВИ.

Поради всичко гореизложено АССГ е приел, че Решение № СП-1 от 31.07.2015 г. в оспорената му част по т. 7.4, е немотивирано, което представлява неспазване на изискванията на чл. 59, ал. 2, т. 4 от АПК и съществено нарушение на административнопроизводствените правила, тъй като ограничава правото на защита на засегнатите от него лица и пречатства съдебния контрол върху неговата материална законосъобразност. Това според съда налага отмяна на решението в оспорената част поради наличието на отменителните основания по чл. 146, т. 2 и т. 3 от АПК.

Решение № 4458 от 28.06.2019 г. на АССГ по адм. дело № 3454 от 2016 г. е потвърдено с Решение № 8243 от 25.06.2020 г. на ВАС, Четвърто отделение, по адм. дело № 9697 от 2019 г., с което ВАС е възприел мотивите в първоинстанционното решение. Според ВАС, съдебното решение на АССГ е правилно, защото съответства на материалния закон. ВАС посочва, че не е ясно как и по какъв начин е било установено по размер НСП предвид факта, че няма данни дали електронния модел е бил наличен по преписката по издаване на оспореното решение.

Съгласно чл. 173, ал. 1 от АПК, след като обяви нищожността или отмени административния акт, съдът решава делото по същество, когато въпросът не е предоставен на преценката на административния орган. Извън тези случаи, както и когато актът е нищожен поради некомпетентност или естеството му не позволява решаването на въпроса по същество, съдът отменя административния акт и изпраща преписката на съответния компетентен административен орган за решаване на въпроса по същество със задължителни указания по тълкуването и прилагането на закона (чл. 173, ал. 2 от АПК).

С оглед изложеното, предвид отменителното съдебно решение, с което АССГ не е решил въпроса по същество, както и разпоредбите на АПК, КЕВР следва да се произнесе с ново решение за установяване на стойностите на НСП вместо отменената т. 7.4 от Решение № СП-1 от 31.07.2015 г., съгласно § 17 от ПЗР на ЗИД на ЗЕ (обн. ДВ, бр. 56 от 2015 г.), като съобрази мотивите на съда. Това налага анализ на фактите и обстоятелствата, релевантни към момента на приемане на Решение № СП-1 от 31.07.2015 г. на КЕВР, във връзка с фактите и обстоятелствата при приемане на относимото решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. за определяне на преференциална цена, в това число ценообразуващите елементи на преференциалната цена.

Предвид горното и след анализ на относимите факти и обстоятелства се установи следното:

Изменението на разпоредбата на чл. 31, ал. 5, т. 1 от ЗЕВИ (обн. ДВ, бр. 56 от 2015 г., в сила от 24.07.2015 г.), създава задължение за обществения доставчик, съответно за крайните снабдителите, да изкупуват произведената електрическа енергия от възобновяеми източници (ВИ) по преференциална цена, за количествата електрическа енергия до размера на НСП на електрическа енергия, въз основа на което са определени преференциални цени в съответните решения на КЕВР. За обектите по чл. 24, т. 3 от ЗЕВИ определеното НСП не се прилага (чл. 31, ал. 5, т. 1, предл. 2 от ЗЕВИ).

С § 16, т. 4 от ПЗР на ЗИД на ЗЕ (обн. ДВ, бр. 56 от 2015 г.) е регламентирана легална дефиниция на понятието „нетно специфично производство на електрическа енергия“ в § 1, т. 29 от ДР на ЗЕВИ - средногодишното производство на електрическа енергия от 1 kW инсталирана мощност съгласно решението на КЕВР за определяне на преференциални цени след приспадане на собствените нужди.

Предвид горното, до посочените изменения на ЗЕВИ с оглед на това, че задължението за изкупуване на електрическата енергия от ВИ не е било поставено в

зависимост от НСП на електрическа енергия, размерът на същото не е бил изрично посочван от КЕВР в диспозитивите на съответните решения за определяне на преференциални цени на електрическата енергия, произвеждана от ВИ. Предвид изложеното, с § 17 от ПЗР на ЗИД на ЗЕ (обн. ДВ, бр. 56 от 2015 г.) е предвидено Комисията, в срок до 31.07.2015 г., в съответствие със ЗЕВИ да приеме решение, с което да установи нетното специфично производство на електрическа енергия, въз основа на което са определени преференциалните цени в съответните решения на КЕВР, приети до влизане в сила на този закон – 24.07.2015 г.

В тази връзка е постановено и Решение № СП-1 от 31.07.2015 г., с което по т. 7.4 е установено НСП на електрическа енергия, въз основа на което е определена преференциалната цена по т. 4 от Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. на ДКЕВР – 159,14 лв./MWh, без ДДС, за електрическа енергия, произведена от среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW, което е в размер на 3 960 kWh.

След отмяната на т. 7.4 от Решение № СП-1 от 31.07.2015 г., за КЕВР отново възниква задължение за установяване на стойностите на НСП. Предвид дефиницията на НСП в § 1, т. 29 от ДР на ЗЕВИ, решението за установяване на НСП има единствено констативен характер, тъй като с него се констатира стойности, заложили в предходни ценови решения на Комисията относно количеството електрическа енергия за група производители на електрическа енергия от ВИ. С решението не се определя нова стойност на НСП към настоящия момент, т.е. Комисията следва да посочи единствено размера, който е използван при първоначалното определяне на преференциалната цена на електрическата енергия. Решението за установяване на НСП препраща към ценовото решение, в което е определена преференциалната цена на групата производители - среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW, и в този смисъл няма самостоятелно значение извън това ценово решение. С решението на КЕВР за установяване на НСП за тази група производители не се изменя нито един от ценообразуващите елементи и съответно не се изменя и цената, по която се изкупува произведената от тази група производители електрическа енергия от ВИ. Същото се постановява еднократно и е валидно за целия период на действие на договорите, сключени между производителите на енергия от ВИ и съответните енергийни дружества.

Стойността на НСП, която следва да бъде установена е за групата производители - среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW, по т. 4 от Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. на ДКЕВР.

С Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г., в частта по т. 4, считано от 01.07.2014 г., ДКЕВР е определила преференциална цена на електрическата енергия, произведена от среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW, в размер на 159,14 лв./MWh, без ДДС. Цената е формирана въз основа на конкретни ценообразуващи елементи, посочени в същото решение. Тези ценообразуващи елементи са изчислени чрез изчислителен ценови модел - таблица във формат Excel, отразяваща начина на образуване на цената съгласно нормите на приложимото законодателство, съставена от свързани таблици с посочени изходни данни и конкретните стойности, с формули и връзки между тях, формирали ценообразуващите елементи, въз основа на които са изчислени преференциалните цени, включително заложеното за производство количество електрическа енергия. Поради това и предвид формулите и връзките между тях в модела, промяната на който и да е конкретен изходен параметър би довела до промяна на съответния ценообразуващ елемент, съответно до различна стойност на определената преференциална цена. В този смисъл само една конкретна стойност на всеки отделен изходен параметър, както и на ценообразуващ елемент, може да формира

определената от ДКЕВР цена с Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г., по т. 4. Например: Ако собствените нужди бъдат променени, в резултат ще се изменят заложените нетни количества електрическа енергия и съответно изчислената преференциална цена.

Поради горното и предвид факта, че Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. на ДКЕВР, в частта по т. 4, е в сила, то всяко преразглеждане на неговите ценообразуващи елементи и съответстващите им изходни данни съставлява преразглеждане на административния акт на Комисията, което е недопустимо.

Съгласно дефиницията по §1, т. 29 от ДР на ЗЕВИ, КЕВР следва да установи НСП въз основа на средногодишното производство на електрическа енергия от 1 kW инсталирана мощност съгласно съответното решение за определяне на преференциални цени след приспадане на собствените нужди. В действащия ЗЕВИ към момента на приемане на Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г., а и към настоящия момент в ЗЕВИ липсва законова дефиниция на понятието „средногодишно производство на електрическа енергия“.

По отношение на понятията средногодишна производителност и средногодишна продължителност на работа, е от значение, че изменението на разпоредбата на чл. 31, ал. 5, т. 1 от ЗЕВИ (обн. ДВ, бр. 109 от 2013 г., в сила от 01.01.2014 г.) е създадо задължение за обществения доставчик, съответно за крайните снабдителни, да изкупуват произведената електрическа енергия от ВИ по преференциална цена, за количествата електрическа енергия до размера на определената средногодишна продължителност на работа, съгласно решението на КЕВР за определяне на цена на конкретната група производители, но законодателят не е въвел легална дефиниция на понятието „средногодишна продължителност на работа“. До влизането в сила на посочените изменения на ЗЕВИ, в диспозитива на решенията на Комисията за определяне на преференциални цени на електрическата енергия, произвеждана от ВИ, не е посочвана средногодишната продължителност на работа на инсталацията, за която се отнася съответната преференциална цена, като тя фигурира единствено като елемент при изчисляването на цената. При определянето на преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от ВИ, се взема предвид производителността на инсталацията според вида на технологията и използваните ресурси, съответно наличния ресурс на първичния енергиен източник. С оглед изложеното, при определянето на преференциалните цени, в своите решения КЕВР е отчитала като елемент средногодишната продължителност на работа на съответните групи производители във връзка с останалите нормативно установени елементи на ценообразуването. Определянето на елемента средногодишна производителност на работа е във връзка с техническите и икономическите параметри, които оказват влияние при формирането на преференциалните цени на електрическата енергия. В тази връзка, при изчисляването на всички преференциални цени на електрическата енергия, произведена от ВИ, регулаторната практика на Комисията през годините е била да отчита наличния ресурс на първичния енергиен източник и съответно специфичното производство на електрическа енергия от 1 kW мощност на обекта, което обуславя определянето на средногодишната продължителност на работа в решенията за преференциални цени на електрическата енергия от ВИ въз основа на данни за пълните ефективни часове на работа на инсталацията, т.е. часовете на работа при съответната гарантирана мощност на инсталацията за отделните години на експлоатация. Количествата нетна енергия представляват произведение на средногодишната продължителност на работа и мощността на отделната централа.

Изложените по-горе аргументи се съдържат в становище относно регулаторната практика при определяне на преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от ВИ, прието от КЕВР с решение по Протокол № 82 от 11.05.2015 г., т. 9, видно от което в решенията на КЕВР за определяне на преференциални цени на електрическата енергия, произведена от ВИ, размерът на средногодишната продължителност на работа е определен като пълни ефективни часове (часове на работа при близка до номиналната мощност).

Критериите, които се отчитат при определяне на преференциалните цени и ценообразуващите елементи са посочени в чл. 32, ал. 2 от ЗЕВИ: видът на ВИ, видовете технологии, инсталираната мощност на обекта, мястото и начинът на монтиране на съоръженията, както и: инвестиционните разходи; нормата на възвращаемост; структурата на капитала и на инвестицията; производителността на инсталацията според вида технология и използваните ресурси; разходите, свързани с по-висока степен на опазване на околната среда; разходите за суровини за производство на енергия; разходите за горива за транспорта; разходите за труд и работна заплата; други експлоатационни разходи.

В случая всички източници на информация за определяне на стойности за ценообразуващи елементи при определяне на преференциалните цени за продажба на електрическа енергия, произведена от ВЕЦ, включително средногодишна продължителност на работа на централите, са посочени в мотивите на относимото ценово решение - Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г.

В тази връзка по отношение на елемента средногодишна продължителност на работа на ВЕЦ в мотивите към Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. на Комисията е посочено, че при определяне на годишната производителност на работа на централите са използвани средно статистически данни за България, направени и анализирани от Агенцията за устойчиво енергийно развитие (АУЕР), във връзка с издаване на гаранциите за произход на електрическата енергия от ВИ, които се използват от доставчика на електрическа енергия за доказване дела на енергия от възобновяеми източници в общия му енергиен състав, както и данни за пълните ефективни часове направени от института Fraunhofer – ISE.

В т. I. А. Определяне на цената на електрическата енергия произведена от водноелектрически централи от мотивите към Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. подробно са посочени ценообразуващите елементи, формиращи преференциалните цени на тези централи, групирани съобразно предвидените законови критерии. Полезният технико-икономически живот на активите е определен на 25 години. В мотивите е посочено, **че средно годишната продължителност на работа на централата е 4000 часа или годишна ангажираност 45,66 %, т.е. 4000 часа/8760 часа годишно. Поради това, средногодишното брутно производство на електрическа енергия от 1 kW инсталирана мощност е 4000 kWh.**

Видно е, че стойностите на средната годишна продължителност на работа на централите при този вид технология и първичен енергиен ресурс, са възприети от анализите, направени на работещи водни електрически централи направени от АУЕР за средната годишна продължителност на работа. Тези стойности са определени като резултат от произведената електрическа енергия в годишен план, разделена на инсталираната мощност на работещи водноелектрически централи. При формирането на преференциалните цени по Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. е отчетена производствената мощност и характеристиките на централите. Нормативно регламентирано задължение е да бъде взета предвид и производителността на инсталацията според вида на технологията и използваните ресурси, която да бъде отчетена при ценообразуването (арг. от чл. 19а, т. 4 от Наредба № 1 от 18.03.2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия - НРЦЕЕ, отм.). С оглед изложеното, при определянето на цените с Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г., ДКЕВР е отчела като основен елемент нетното специфично производство на електрическа енергия на съответните групи производители, без понятието НСП да е било легално дефинирано.

Този начин и подход на формиране на преференциалните цени може ясно да бъде проследен от ценовите решения на Комисията, чрез което се потвърждава факта, че средногодишната производителност/средногодишната продължителност на работа на централите и собствените нужди са съществували в нормативната база и съответно са били отчетени при определянето на преференциални цени през годините до и от влизане в сила на ЗЕВИ.

По отношение на размера собствени нужди следва да се има предвид, че действащите към момента на приемане на Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. разпоредби на чл. 32, ал. 2 от ЗЕВИ, във връзка с НРЦЕЕ (отм.) не са регламентирали изискване за отделно, самостоятелно посочване в ценовото решение на количеството електрическа енергия за собствени нужди, извън ценообразуващите елементи, какъвто е и производителността на инсталацията според вида технология и използваните ресурси. Както бе посочено по-горе, количеството енергия за собствени нужди представлява част от средногодишното произведено количество електрическа енергия от 1 kW инсталирана мощност, поради което по същността си е заложено и се съдържа в него, респективно е взето предвид в ценообразуващите елементи на цената и съответно е отразено в определената преференциална цена. Следва също да се има предвид, че в действащото законодателство към приемане на Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г., както и към момента липсва изискване, определена методика или начин за определяне на стойността на собствените нужди, залегнали в решения на КЕВР за определяне на преференциални цени на електрическата енергия от ВИ. В този смисъл въпросът е от преценката и в рамките на оперативната самостоятелност на Комисията при отчитане вида на ВИ, вида технология, производителността на инсталацията според вида технология и използваните ресурси и други според чл. 32, ал. 2 от ЗЕВИ. Предвид изложеното, точният процент и/или съответно количеството електрическа енергия за собствени нужди, не е предмет на изрично посочване в ценовите решения за определяне на преференциални цени, но същите са вземани предвид.

Според §1, т. 6 от ДР на ЗЕВИ, енергия за собствени нужди е количеството енергия, консумирана при работата на съоръженията и инсталациите, чрез които се осъществява производството на енергия от ВИ. Следователно, всеки обект за производство на електрическа енергия от ВИ има собствени нужди, които са част от производствения процес на електрическа енергия. Енергията за собствени нужди, която се консумира при работата на съоръженията и е необходима за тяхната работа, не следва да се закупува от крайните снабдители и обществения доставчик, а да се произвежда при работен режим на тези съоръжения и инсталации, т.е. производителите използват за захранване на съоръженията и инсталациите на централите си произведената от тях електрическа енергия.

Енергията за собствени нужди за съответната група централи представлява количествата енергия за покриване на технологичните нужди на централите и е заложена като % (процент) от брутното производство на електрическа енергия от различните видове централи - фотоволтаични, вятърни, водноелектрически и от биомаса. Процентът собствени нужди е приложим спрямо съответната група производители и се определя въз основа на данните, които КЕВР събира служебно във връзка с изчисляване на инвестиционните и експлоатационни разходи на централите съобразно вида на технологията и нейните специфични технически показатели, при определяне на преференциалните цени през годините. Следователно, при отчитане на размера на собствените нужди Комисията е взела предвид не само данните за средногодишната продължителност на работа от АУЕР, но и от официални източници, при използване на средни стойности за страната, и при съответните технически стандарти. Енергията за собствени нужди представлява част от средногодишното производство на електрическа енергия, т.е. по същността си се съдържа в него. В този смисъл данни за този компонент също се извличат от ценовите решения и съответните ценообразуващи елементи на определената преференциална цена за изкупуване на електрическа енергия от ВИ, по групи производители.

Собствените нужди на групата производители на електрическа енергия по т. 4 от Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г., са заложени при определяне на преференциалната цена за тази група производители в размер на 1% от средногодишното количество произвеждана електрическа енергия от тези централи, която ДКЕВР е преценила, че е необходима при работата на този вид централи за захранване на съоръженията и

инсталациите им. Следователно, собствените нужди са част от количествата електрическа енергия, произведена при посочената в частта по т. 4 от Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. средногодишна продължителност на работа, съответно производителност на този вид централи. Този размер на собствените нужди е в съответствие с предвидената 45,66% годишна ангажираност на работа и специфичните особености по отношение на режима на работа и часовата натовареност през годината за такъв тип централи, предвид основния фактор в сектора – характер на природния ресурс. Специфичният климат и климатични особености в България през годината формират рамката по отношение на работата на ВЕЦ в България, с която всеки инвеститор е запознат при инвестиране и изграждане на съоръжения от такъв тип. В същото време нивото на собствените нужди на групата централи в конкретния случай се определя за определената мощност от 3,5 MW в рамките на групата среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW. В този смисъл определените 1% собствени нужди от годишното производство 14 000 MWh, или 140 MWh е технически параметър, пряко свързан с определената цена и представлява референтна стойност за конкретните инсталации.

Прегледът на техническите и икономическите параметри при определянето на цената на електрическата енергия за горепосочената група централи по т. 4 от Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. е представен в следната таблица:

№	Показатели	Мярка	През първата година - 2014 г.	общо за периода на изкупуване
1	НЕТНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ	MWh	13 860,00	207 900,00
2	ОБЩО РАЗХОДИ	хил.лв.	931,00	17 700,00
	за експлоатационни	хил.лв.	96,00	5 173,00
	за амортизации	хил.лв.	835,00	12 527,00
3	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	хил.лв.	1 404,00	14 953,00
4	НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ	хил.лв.	2 335,00	32 653,00
5	NPV НА КОЛИЧЕСТВАТА	7,00%	13 860,00	135 072,00
6	NPV НА ПРИХОДИТЕ		2 335,06	21 495,43
	NPV НА експлоатационните		96,04	2 938,27
	NPV НА амортизациите		835,14	8 138,82
	NPV НА възвръщаемостта		1 403,87	10 418,33
7	ЦЕНА	лв./MWh	159,14	159,14

Видно от горното, преференциалната цена за среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW, е формирана при размер на необходимите годишни приходи, който покрива всички разходи, необходими за производството на заложените количества нетна електрическа енергия, които от своя страна представляват произведение на пълните ефективни часове на работа и мощността на съответната централа, с приспаднати собствените нужди.

Заложените стойности в ценовия модел през първата година отразяват нетна електрическа енергия в размер на 13 860 MWh след приспаднати собствени нужди в размер на 1% или 140 MWh. Общо за периода на изкупуване на електрическата енергия, произведена от среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW, количествата електрическа енергия са в общ размер на 207 900 MWh и отразяват осреднен режим на работа на централата. Поради това, преференциалната цена

от 159,14 лв./MWh е формирана като резултат от дисконтирани необходими годишни приходи в размер на 21 495,43 хил. лв., разделени на дисконтираното нетно количество електрическа енергия за целия период на задължително изкупуване в размер на 135 072,00 MWh, изчислени при дисконтов фактор, равен на нормата на възвръщаемост в размер на 7,00%.

Въз основа на горното и при прилагане на начина за установяване на НСП по §1, т. 29 от ДР на ЗЕВИ, НСП на среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW, по т. 4 от Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. на ДКЕВР – 159,14 лв./MWh, се изчислява, както следва:

- **3,5 MW** - номинална мощност на водна електрическа централа, намираща се в групата на среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW;

- **4000 часа** - продължителност от време на номинална работа на инсталацията;

- **45,66%** = 4000 часа/8 760 часа - коефициент на ангажираност;

- **14 000 MWh** = **3,5 MW*4000** – брутно произведена електрическа енергия за година - Ебр;

- **1,00%** - електрическа енергия за собствени нужди за година;

- **140 MWh** = **14 000 MWh*1,00%** - електрическа енергия за собствени нужди за година;

- **13 860 MWh** = **14 000 MWh – 140 MWh** - нетна електрическа енергия за година;

- **3 960 kWh** = **13 860 MWh/3,5 MW** - нетно специфично производство.

В тази връзка и след преглед на ценообразуващите елементи, въз основа на които е определена преференциалната цена за среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW по т. 4 от Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. на ДКЕВР – 159,14 лв./MWh, без ДДС, се установи нетно специфично производство на електрическа енергия в размер на 3 960 kWh, при средногодишна производителност на работа 4000 kWh/kW и след приспаднати собствени нужди в размер на 1,00% или 140 MWh.

Горното се потвърждава от ценообразуващите елементи и съответните им изходни данни, които по аргументите, изложени по-горе, са с единствени конкретни стойности, които се онагледяват от изчислителния ценови модел към групата среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW от Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г., в частта по т. 4. Преференциалната цена от 159,14 лв./MWh, без ДДС е определена при инсталирана мощност 3,5 MW, средногодишна продължителност на работа в размер 4 000 часа, годишна ангажираност 45,66%, при размер собствени нужди – 1% или 140 MWh от брутното годишно производство 14 000 MWh.

Установеното нетно специфично количество електрическа енергия, т.е. нетното производство от 1 kW инсталирана мощност в размер на 3 960 kWh е взето предвид при определяне на преференциалната цена, отнасяща се за групата среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW от Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г., в частта по т. 4, която покрива разходите за изграждането и оперирането на централите с тази технология и осигурява заложената в решението възвръщаемост. Стойността на НСП позволява на съответния производител от тази група производители на електрическа енергия от ВИ да формира такъв размер необходими годишни приходи, при който да се обезпечат всички разходи, нужни за покриване на произведените

количества нетна електрическа енергия, които от своя страна представляват произведение на пълните ефективни часове на работа и мощността на съответната централа, с приспаднати собствените нужди.

Установеният размер на НСП на база на определената преференциална цена за групата среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW по Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г., в частта по т. 4 не променя, нито намалява утвърдените с ценовото решение приходи, необходими на съответното енергийно дружество, попадащо в тази група производители, за покриване на разходите му, включително инвестиционните, както и за осигуряване на нормата на възвръщаемост, определена в ценовото решение на Комисията. При реалното прилагане на определените от Комисията преференциални цени всеки инвеститор има възможност да постигне различна доходност в зависимост от индивидуалното управление на инвестиционния проект.

Изказвания по т.5.:

Докладва А. Иванова. Докладът е за установяване на нетното специфично производство в Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. на ДКЕВР, в частта му по т. 4 - за среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW при преференциална цена 159,14 лв./MWh. Основанието е същото, отново засяга Решение № СП-1 от 31.07.2015 г. Жалбоподател е „Хидроенерджи- БГ“ ООД, който е обжалвало Решение № СП-1 от 31.07.2015 г., в частта му по т. 7.4, при НСП 3 960 kWh. Образувано е административно дело. Съдът се е произнесъл на първа и втора инстанция и за Комисията възниква задължение да се обоснове как и по какъв начин е достигнала до параметрите на НСП. В доклада подробно са описани параметрите на НСП, които са изпълнени в съответствие с § 1, т. 29 от ДР на ЗЕВИ.

В тази връзка и на основание § 17 от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката, във връзка с чл. 31, ал. 5, т. 1 от Закона за енергията от възобновяеми източници и § 1, т. 29 от Допълнителните разпоредби на Закона за енергията от възобновяеми източници, и чл. 173, ал. 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с Решение № 4458 от 28.06.2019 г. на Административен съд София – град по адм. дело № 3454 по описа за 2016 г., оставено в сила с Решение № 8243 от 25.06.2020 г. на Върховния административен съд по адм. дело № 9697 по описа за 2019 г., работната група предлага Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме доклада на работната група;
2. Да приеме решение за установяване на нетното специфично производство на електрическа енергия, въз основа на което е определена преференциалната цена в Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. на КЕВР, по т. 4 - за среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW.

А. Иванова прочете:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Установява, считано от 31.07.2015 г., нетно специфично производство на електрическа енергия в размер на 3 960 kWh, въз основа на което в Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. на КЕВР, в частта по т. 4, е определена преференциална цена в размер на 159,14 лв./MWh за среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание § 17 от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 56 от 2015 г.), във връзка с чл. 31, ал. 5, т. 1 от Закона за енергията от възобновяеми източници и § 1, т. 29 от Допълнителните разпоредби на Закона за енергията от възобновяеми източници, и чл. 173, ал. 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с Решение № 4458 от 28.06.2019 г. на Административен съд София – град по адм. дело № 3454 по описа за 2016 г., оставено в сила с Решение № 8243 от 25.06.2020 г. на Върховния административен съд по адм. дело № 9697 по описа за 2019 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклада на работната група относно установяване на нетното специфично производство на електрическа енергия, въз основа на което е определена преференциалната цена в Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране, в частта му по т. 4 - за среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW – 159,14 лв./MWh.

2. Установява, считано от 31.07.2015 г., нетно специфично производство на електрическа енергия в размер на 3 960 kWh, въз основа на което в Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. на ДКЕВР, в частта по т. 4, е определена преференциална цена в размер на 159,14 лв./MWh за среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW.

В заседанието по **точка пета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонов, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **девет гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонов – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонов) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.6. Комисията, като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 3 от протокол № 202 от 18.09.2020 г., доклад с вх. № В-Дк-216 от 09.09.2020 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от **“В И К - БАТАК” ЕООД**, установи следното:

С решение по т. 3 от протокол № 202 от 18.09.2020 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) откри процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на **“В И К - БАТАК” ЕООД** с размер на главницата от общо 1 013,11 лева и начислени лихви за просрочие в размер на общо 26,30 лева. Върху неплатената главница от 1 013,11 лева, считано от 01.09.2020 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Таксите са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (обн., ДВ, бр. 23 от 17.03.2006 г., попр. ДВ, бр. 26 от 28.03.2006 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно

регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ. бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране.

В и К операторите заплащат годишна такса „В и К регулиране“, която се състои от постоянна и променлива част.

Съгласно чл. 1, т. 1 от Тарифата постоянната част е в размер на: а) 500 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година до 500 000 лв.; б) 2000 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година над 500 000 лв. За “В И К - БАТАК” ЕООД постоянната част за 2020 г. е в размер на 500 лв. като В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година в размер на 193 303 лева.

Съгласно чл. 1, т. 2 от Тарифата променливата част от такса „В и К регулиране“ е в размер 0,005 лв./куб.м фактурирано количество питейна вода за предходната година, като същата се заплаща на три равни вноски, които се превеждат до 25 март, до 25 юли и до 25 ноември за съответната година. За “В И К - БАТАК” ЕООД променливата част за 2020 г. е в размер на 1 519,66 лв. (0,005 лв./куб.м за 303 932 куб.м. фактурирано количество питейна вода за предходната 2019 г.).

Дължимите такси се считат внесени от датата, на която са постъпили по сметката на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

След представена информация с доклад вх. № О-Дк-65 от 24.01.2020 г. от Главна дирекция „Водоснабдителни и канализационни услуги“ с размера на дължимите такси, дирекция “Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от “В И К - БАТАК” ЕООД, с посочен размер на отделните вноски и датите, от които вземанията са станали изискуеми.

Съгласно чл. 61 и във връзка с чл. 18а от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) “В И К - БАТАК” ЕООД е уведомен за дължимите суми по електронна поща на 08.04.2020 г., на 20.05.2020 г., на 09.06.2020 г. и на 15.07.2020 г., но до настоящия момент дружеството не е погасило своите задължения.

Непогасените от “В И К - БАТАК” ЕООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Към 31.12.2019 г. “В И К - БАТАК” ЕООД има надвнесена лихва за просрочие в размер на 1,97 лева.

Начислена е постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2020 г. в размер на 500,00 лева, дължима към 25.01.2020 г.

На 30.01.2020 г. по банковата сметка на КЕВР е постъпило плащане от “В И К - БАТАК” ЕООД в размер на 500,00 лева, погасяващо постоянна част за 2020 г. В резултат на това плащане, върху неплатената в срок главница от 500 лв. е начислена лихва за просрочие в размер на 0,69 лева за периода от 26.01.2020 г. до 30.01.2020 г.

Начислена е първа променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2020 г. в размер на 506,56 лева, дължима към 25.03.2020 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 22,37 лева за периода от 26.03.2020 г. до 31.08.2020 г.

Начислена е втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2020 г. в размер на 506,55 лева, дължима към 25.07.2020 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 5,21 лева за периода от 26.07.2020 г. до 31.08.2020 г.

Общото задължение на “В И К - БАТАК” ЕООД към 31.08.2020 г. представлява главница в размер на общо 1 013,11 лева и лихви за просрочие в размер на 26,30 лева. Върху неплатената главница от 1 013,11 лева, считано от 01.09.2020 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) синдикът

на "В И К - БАТАК" ЕООД е уведомен за откриване на процедурата с писмо на КЕВР изх. № Ф-17-42-10 от 21.09.2020 г. и известие за доставяне № R PS 1040 08I9EB A, удостоверяващо получаване на 24.09.2020 г., като му е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми. В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на "В И К - БАТАК" ЕООД към КЕВР **не са заплатени**.

Изказвания по т.6.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение "В И К - БАТАК" ЕООД, ЕИК 822106163, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пазарджик, община Батак, гр. Батак 4580, ул. „Партизанска“ № 22,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 1 013,11 лева (хиляда и тринадесет лева и единадесет стотинки), представляващи:

➤ 506,56 лева, първа променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2020 г., дължима към 25.03.2020 г.;

➤ 506,55 лева, втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2020 г., дължима към 25.07.2020 г.

2. Начислена и неплатена лихва в размер на общо 26,30 лева (двадесет и шест лева и тридесет стотинки), представляващи:

➤ 21,09 лева - остатък начислена лихва, формирана от: надвнесената лихва в размер на 1,97 лева към 31.12.2019 г.; начислената лихва от 0,69 лева за периода от 26.01.2020 г. до 30.01.2020 г. върху 500,00 лв. (постоянна част за 2020 г.) и начислената лихва от 22,37 лева за периода от 26.03.2020 г. до 31.08.2020 г. върху 506,56 лева (първа променлива част за 2020 г.);

➤ 5,21 лева, за периода от 26.07.2020 г. до 31.08.2020 г. върху главница от 506,55 лева (втора променлива част за 2020 г.).

3. Върху неплатената главница в размер на общо 1 013,11 лева, считано от 01.09.2020 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по сметката на КЕВР, съгласно чл. 4, ал. 1 от Тарифата.

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок от връчване на акта, чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

В заседанието по **точка шеста** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонов, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **девет гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Ремзи Осман - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев - за, Евгения Харитонов - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова - за), от които **два гласа** (Димитър Кочков, Пенка Трендафилова) на членове на Комисията със стаж във В и К сектора.

По т.7. Комисията, като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 5 от протокол № 202 от 18.09.2020 г., доклад с вх. № В-Дк-218 от 09.09.2020 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от **“Водоснабдяване и Канализация Добрич” АД**, установи следното:

С решение по т. 5 от протокол № 202 от 18.09.2020 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) откри процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на “Водоснабдяване и Канализация Добрич” АД с размер на главницата от общо 25 933,03 лева и начислени лихви за просрочие в размер на общо 773,17 лева. Върху неплатената главница от 25 933,03 лева, считано от 01.09.2020 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по банковата сметка на КЕВР.

Таксите са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (обн., ДВ, бр. 23 от 17.03.2006 г., попр. ДВ, бр. 26 от 28.03.2006 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ, бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране.

В и К операторите заплащат годишна такса „В и К регулиране“, която се състои от постоянна и променлива част.

Съгласно чл. 1, т. 1 от Тарифата постоянната част е в размер на: а) 500 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година до 500 000 лв.; б) 2000 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година над 500 000 лв. За “Водоснабдяване и Канализация Добрич” АД постоянната част за 2020 г. е в размер на 2000 лв. като В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година в размер на 18 689 572 лева.

Съгласно чл. 1, т. 2 от Тарифата променливата част от такса „В и К регулиране“ е в размер 0,005 лв./куб.м фактурирано количество питейна вода за предходната година, като същата се заплаща на три равни вноски, които се превеждат до 25 март, до 25 юли и до 25 ноември за съответната година. За “Водоснабдяване и Канализация Добрич” АД променливата част за 2020 г. е в размер на 35 899,54 лв. (0,005 лв./куб.м за 7 179 908 куб.м. фактурирано количество питейна вода за предходната 2019 г.).

Дължимите такси се считат внесени от датата, на която са постъпили по сметката на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

След представена информация с доклад вх. № О-Дк-65 от 24.01.2020 г. от Главна дирекция „Водоснабдителни и канализационни услуги“ с размера на дължимите такси, дирекция “Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от “Водоснабдяване и Канализация Добрич” АД, с посочен размер на отделните вноски и датите, от които вземанията са станали изискуеми.

Съгласно чл. 61 и във връзка с чл. 18а от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) “Водоснабдяване и Канализация Добрич” АД е уведомен за дължимите суми по електронна поща на 27.01.2020 г. и на 21.07.2020 г., но до настоящия момент дружеството

не е погасило своите задължения.

Непогасените от „Водоснабдяване и Канализация Добрич“ АД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2020 г. в размер на 2 000,00 лева, дължима към 25.01.2020 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 121,66 лева за периода от 26.01.2020 г. до 31.08.2020 г.

Начислена е първа променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2020 г. в размер на 11 966,52 лева, дължима към 25.03.2020 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 528,52 лева за периода от 26.03.2020 г. до 31.08.2020 г.

Начислена е втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2020 г. в размер на 11 966,51 лева, дължима към 25.07.2020 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 122,29 лева за периода от 26.07.2020 г. до 31.08.2020 г.

Общото задължение на „Водоснабдяване и Канализация Добрич“ АД към 31.08.2020 г. представлява главница в размер на общо 25 933,03 лева и лихви за просрочие в размер на 773,17 лева. Върху неплатената главница от 25 933,03 лева, считано от 01.09.2020 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) синдикът на „Водоснабдяване и Канализация Добрич“ АД е уведомен за откриване на процедурата с писмо на КЕВР изх. № Ф-17-15-15 от 21.09.2020 г. и известие за доставяне № R PS 1040 08I9ED C, удостоверяващо получаване на 24.09.2020 г., като му е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми. В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „Водоснабдяване и Канализация Добрич“ АД към КЕВР **не са заплатени.**

Изказвания по т.7.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

И. Н. Иванов изрази надежда, че след като Холдинг ВиК покрие дълговете на „Водоснабдяване и Канализация Добрич“ АД към Енерго Про, ще имат възможност да заплатят и дължимите към КЕВР суми.

Р. Осман каза, че всяко дружество трябва да си изпълнява задълженията.

И. Н. Иванов установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение „Водоснабдяване и Канализация Добрич“ АД, ЕИК 204219357, със седалище и адрес на управление: Република България, област Добрич, община Добрич, гр. Добрич 9300, ул. „Трети март“ № 59,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 25 933,03 лева (двадесет и пет хиляди деветстотин тридесет и три лева и три стотинки), представляващи:

➤ 2 000,00 лева, постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2020 г., дължима към 25.01.2020 г.;

➤ 11 966,52 лева, първа променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2020 г., дължима към 25.03.2020 г.;

➤ 11 966,51 лева, втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2020 г., дължима към 25.07.2020 г.

2. Начислена и неплатена лихва в размер на общо 773,17 лева (седемстотин седемдесет и три лева и седемнадесет стотинки), представляващи:

➤ 121,66 лева, за периода от 26.01.2020 г. до 31.08.2020 г., върху главница от 2 000,00 лева (постоянна част за 2020 г.);

➤ 528,52 лева, за периода от 26.03.2020 г. до 31.08.2020 г. върху главница от 11 966,52 лева (първа променлива част за 2020 г.);

➤ 122,29 лева, за периода от 26.07.2020 г. до 31.08.2020 г. върху главница от 11 966,51 лева (втора променлива част за 2020 г.).

3. Върху неплатената главница в размер на общо 25 933,03 лева, считано от 01.09.2020 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по сметката на КЕВР, съгласно чл. 4, ал. 1 от Тарифата.

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок от връчване на акта, чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

В заседанието по **точка седма** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимирев, Георги Златев, Евгения Хаританова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **девет гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Ремзи Осман - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимирев - за, Георги Златев - за, Евгения Хаританова - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова - за), от които **два гласа** (Димитър Кочков, Пенка Трендафилова) на членове на Комисията със стаж във В и К сектора.

По т.8. Комисията, като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 6 от протокол № 202 от 18.09.2020 г., доклад с вх. № В-Дк-219 от 09.09.2020 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от **“ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА” ЕООД**, установи следното:

С решение по т. 6 от протокол № 202 от 18.09.2020 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) откри процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на **“ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА” ЕООД** с размер на главницата от общо 7 691,55 лева и лихви за просрочие в размер на общо 276,60 лева. Върху неплатената главница в размер на 7 691,55 лева, считано от 01.09.2020 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по банковата сметка на КЕВР.

Таксата е определена съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (обн., ДВ, бр. 23 от 17.03.2006 г., попр. ДВ, бр. 26 от

28.03.2006 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ. бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

В и К операторите заплащат годишна такса „В и К регулиране“, която се състои от постоянна и променлива част.

Съгласно чл. 1, т. 1 от Тарифата постоянната част е в размер на: а) 500 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година до 500 000 лв.; б) 2000 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година над 500 000 лв. За „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА“ ЕООД постоянната част за 2020 г. е в размер на 2000 лв. като В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година в размер на 1 829 048 лв.

Съгласно чл. 1, т. 2 от Тарифата променливата част от такса „В и К регулиране“ е в размер 0,005 лв./куб.м фактурирано количество питейна вода за предходната година, като същата се заплаща на три равни вноски, които се превеждат до 25 март, до 25 юли и до 25 ноември за съответната година. За „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА“ ЕООД променливата част за 2020 г. е в размер на 8 537,32 лв. (0,005 лв./куб.м за 1 707 463 куб.м. фактурирано количество питейна вода за предходната 2019 г.).

Дължимите такси се считат внесени от датата, на която са постъпили по сметката на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

След представена информация с доклад вх. № О-Дк-141 от 24.02.2020 г. от Главна дирекция „Водоснабдителни и канализационни услуги“ с размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА“ ЕООД, с посочен размер на отделните вноски и датите, от които вземанията са станали изискуеми.

Съгласно чл. 61 и във връзка с чл. 18а от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА“ ЕООД е уведомен за дължимите суми по електронна поща на 24.02.2020 г., на 17.03.2020 г. и на 15.07.2020 г., но до настоящия момент дружеството не е погасило своите задължения.

Непогасените от „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА“ ЕООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2020 г. в размер на 2 000,00 лева, дължима към 25.01.2020 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 121,66 лева за периода от 26.01.2020 г. до 31.08.2020 г.

Начислена е първа променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2020 г. в размер на 2 845,78 лева, дължима към 25.03.2020 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 125,69 лева за периода от 26.03.2020 г. до 31.08.2020 г.

Начислена е втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2020 г. в размер на 2 845,77 лева, дължима към 25.07.2020 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 29,25 лева за периода от 26.07.2020 г. до 31.08.2020 г.

Общото задължение на „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА“ ЕООД към 31.08.2020 г. представлява главница в размер на общо 7 691,55 лева и лихви за просрочие в размер на 276,60 лева. Върху неплатената главница от 7 691,55 лева, считано от 01.09.2020 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) синдикът на „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА“ ЕООД е уведомен за откриване на процедурата с писмо на КЕВР изх. № Ф-17-12-9 от 21.09.2020 г. и известие за доставяне № R PS 1040 08I9EE D, удостоверяващо получаване на 25.09.2020 г., като му е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми. В указания

срок няма постъпило възражение, а задълженията на “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА” ЕООД към КЕВР не са заплатени.

Изказвания по т.8.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА” ЕООД, ЕИК 819364771, със седалище и адрес на управление: Република България, област Кюстендил, община Дупница, гр. Дупница 2600, ул. „Неофит Рилски“ № 9,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 7 691,55 лева (седем хиляди шестстотин деветдесет и един лев и петдесет и пет стотинки), представляващи:

➤ 2 000,00 лева, постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2020 г., дължима към 25.01.2020 г.;

➤ 2 845,78 лева, първа променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2020 г., дължима към 25.03.2020 г.;

➤ 2 845,77 лева, втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2020 г., дължима към 25.07.2020 г.

2. Начислена и неплатена лихва в размер на общо 276,60 лева (двеста седемдесет и шест лева и шестдесет стотинки), представляващи:

➤ 121,66 лева, за периода от 26.01.2020 г. до 31.08.2020 г., върху главница от 2 000,00 лева (постоянна част за 2020 г.);

➤ 125,69 лева, за периода от 26.03.2020 г. до 31.08.2020 г. върху главница от 2 845,78 лева (първа променлива част за 2020 г.);

➤ 29,25 лева, за периода от 26.07.2020 г. до 31.08.2020 г. върху главница от 2 845,77 лева (втора променлива част за 2020 г.).

3. Върху неплатената главница в размер на общо 7 691,55 лева, считано от 01.09.2020 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по сметката на КЕВР, съгласно чл. 4, ал. 1 от Тарифата.

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок от връчване на акта, чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

В заседанието по **точка осма** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете

на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонов, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **девет гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонов – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Димитър Кочков, Пенка Трендафилова) на членове на Комисията със стаж във В и К сектора.

По т.9. Комисията, като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 11 от протокол № 202 от 18.09.2020 г., доклад с вх. № В-Дк-224 от 09.09.2020 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от **“УВЕКС” ЕООД**, установи следното:

С решение по т. 11 от протокол № 202 от 18.09.2020 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) откри процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на **“УВЕКС” ЕООД** с размер на главницата от общо 10 418,15 лева и лихви за просрочие в размер на общо 350,82 лева. Върху неплатената главница в размер на 10 418,15 лева, считано от 01.09.2020 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по банковата сметка на КЕВР.

Таксите са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (обн., ДВ, бр. 23 от 17.03.2006 г., попр. ДВ, бр. 26 от 28.03.2006 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ, бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране.

В и К операторите заплащат годишна такса „В и К регулиране“, която се състои от постоянна и променлива част.

Съгласно чл. 1, т. 1 от Тарифата постоянната част е в размер на: а) 500 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година до 500 000 лв.; б) 2000 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година над 500 000 лв. За **“УВЕКС” ЕООД** постоянната част за 2020 г. е в размер на 2 000 лв. като В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година в размер на 1 924 573 лева.

Съгласно чл. 1, т. 2 от Тарифата променливата част от такса „В и К регулиране“ е в размер 0,005 лв./куб.м фактурирано количество питейна вода за предходната година, като същата се заплаща на три равни вноски, които се превеждат до 25 март, до 25 юли и до 25 ноември за съответната година. За **“УВЕКС” ЕООД** променливата част за 2020 г. е в размер на 12 627,22 лв. (0,005 лв./куб.м за 2 525 444 куб.м. фактурирано количество питейна вода за предходната 2019 г.).

Дължимите такси се считат внесени от датата, на която са постъпили по сметката на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

След представена информация с доклад вх. № О-Дк-141 от 24.02.2020 г. от Главна дирекция „Водоснабдителни и канализационни услуги“ с размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от **“УВЕКС” ЕООД**, с посочен размер на отделните вноски и датите, от които вземанията са станали изискуеми.

Съгласно чл. 61 и във връзка с чл. 18а от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) **“УВЕКС” ЕООД** е уведомен за дължимите суми по електронна поща на 24.02.2020 г., на 17.03.2020 г., на 14.04.2020 г., на 20.05.2020 г. и на 15.07.2020 г., но до настоящия момент дружеството не е погасило своите задължения.

Непогасените от “УВЕКС” ЕООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2020 г. в размер на 2 000,00 лева, дължима към 25.01.2020 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 121,66 лева за периода от 26.01.2020 г. до 31.08.2020 г.

Начислена е първа променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2020 г. в размер на 4 209,08 лева, дължима към 25.03.2020 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 185,90 лева за периода от 26.03.2020 г. до 31.08.2020 г.

Начислена е втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2020 г. в размер на 4 209,07 лева, дължима към 25.07.2020 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 43,26 лева за периода от 26.07.2020 г. до 31.08.2020 г.

Общото задължение на „УВЕКС“ ЕООД към 31.08.2020 г. представлява главница в размер на общо 10 418,15 лева и лихви за просрочие в размер на 350,82 лева. Върху неплатената главница от 10 418,15 лева, считано от 01.09.2020 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) синдикът на “УВЕКС” ЕООД е уведомен за откриване на процедурата с писмо на КЕВР изх. № Ф-17-08-9 от 21.09.2020 г. и известие за доставяне № R PS 1040 08I9EJ I, удостоверяващо получаване на 24.09.2020 г., като му е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми.

На 25.09.2020 г. по банковата сметка на КЕВР постъпи плащане от „УВЕКС“ ЕООД в размер на 2 000,00 лева и вписано основание: „такси ВиК регулиране 2020 постоянна част“. В резултат на това плащане и съгласно т.1.3 от решение по т. 11 от протокол № 202 от 18.09.2020 г. на КЕВР върху неплатената главница от 10 418,15 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 72,35 лева за периода от 01.09.2020 г. до 25.09.2020 г. (датата на плащане от дружеството).

Общото задължение на “УВЕКС” ЕООД към 25.09.2020 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на общо 8 418,15 лева и лихви за просрочие в размер на общо 423,17 лева. Съгласно чл. 61 и във връзка с чл. 18а от АПК “УВЕКС” ЕООД е уведомен за дължимите суми по електронна поща на 28.09.2020 г., но до момента не е погасил задълженията си.

Изказвания по т.9.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение “УВЕКС” ЕООД, ЕИК 811099408, със седалище и адрес на управление: Република България, област Благоевград, община Сандански, гр. Сандански 2800, ул. „Асен Хадживасилев“ № 9,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а

именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 8 418,15 лева (осем хиляди четиристотин и осемнадесет лева и петнадесет стотинки), представляващи:

➤ 4 209,08 лева, първа променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2020 г., дължима към 25.03.2020 г.;

➤ 4 209,07 лева, втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2020 г., дължима към 25.07.2020 г.

2. Начислена и неплатена лихва в размер на общо 423,17 лева (четиристотин двадесет и три лева и седемнадесет стотинки), представляващи:

➤ 121,66 лева, за периода от 26.01.2020 г. до 31.08.2020 г., върху главница от 2 000,00 лева (постоянна част за 2020 г.);

➤ 185,90 лева, за периода от 26.03.2020 г. до 31.08.2020 г. върху главница от 4 209,08 лева (първа променлива част за 2020 г.);

➤ 43,26 лева, за периода от 26.07.2020 г. до 31.08.2020 г. върху главница от 4 209,07 лева (втора променлива част за 2020 г.);

➤ 72,35 лева, за периода от 01.09.2020 г. до 25.09.2020 г. върху главница от 10 418,15 лева.

3. Върху неплатената главница в размер на 8 418,15 лева, считано от 01.09.2020 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по сметката на КЕВР, съгласно чл. 4, ал. 1 от Тарифата.

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок от връчване на акта, чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

В заседанието по **точка девета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Хаританова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **девет гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Ремзи Осман - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев - за, Евгения Хаританова - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова - за), от които **два гласа** (Димитър Кочков, Пенка Трендафилова) на членове на Комисията със стаж във В и К сектора.

По т.10. Комисията разглежда доклад относно **прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от "КЮСТЕНДИЛСКА ВОДА" ЕООД.**

С решение по т. 7 от протокол № 202 от 18.09.2020 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) откри процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на “КЮСТЕНДИЛСКА ВОДА” ЕООД с размер на главницата от общо 11 738,12 лева и начислени лихва за просрочие в размер на общо 385,35 лева. Върху неплатената главница от 11 738,12 лева, считано от 01.09.2020 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) “КЮСТЕНДИЛСКА ВОДА” ЕООД е уведомен с писмо изх. № Ф-17-70-6 от 21.09.2020 г.

и известие за доставяне № R PS 1040 08I9EF E, удостоверяващо получаване на 24.09.2020 г., като му е определен 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения по начислените суми и е поканен в същия срок да изпълни задълженията си доброволно.

На 28.09.2020 г. по банковата сметка на КЕВР постъпи плащане от "КЮСТЕНДИЛСКА ВОДА" ЕООД в размер на 12 214,80 лева, погасяващо главница в размер на 11 738,12 лева и лихви за просрочие в размер на общо 476,68 лева. В резултат на полученото плащане от "КЮСТЕНДИЛСКА ВОДА" ЕООД върху неплатената главница в размер на 11 738,12 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 91,33 лева за периода от 01.09.2020 г. до 28.09.2020 г. (датата на плащане от дружеството).

Видно от справка, приложена към настоящия доклад, "КЮСТЕНДИЛСКА ВОДА" ЕООД напълно погаси дължимите суми по откритата процедура за установяване на публично държавно вземане.

Изказвания по т.10.:

А. Димитрова отбеляза, че е била открита процедура за 10 ВиК оператора. Един оператор е подал възражение и ще бъде разгледан по-късно, след като работната група отговори на възражението и евентуално операторът го приеме или не. От останалите са събрани 65% от вземанията, а 35% ще бъдат дадени на НАП за принудително събиране. Възражението е от ВиК Димитровград. Според работната група възражението не е основателно, но след издаването на акта, той подлежи на обжалване пред Административен съд. За дружествата, които са платили, работната група предлага на КЕВР да вземе следното решение:

1. Прекратява производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на "КЮСТЕНДИЛСКА ВОДА" ЕООД.

2. "КЮСТЕНДИЛСКА ВОДА" ЕООД да бъде уведомено за прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане.

И. Н. Иванов попита изцяло ли са платени задълженията.

А. Димитрова отговори, че изцяло са заплатени.

И. Н. Иванов установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Във връзка с горното и на основание чл. 56, ал. 1 от Административно-процесуалния кодекс (АПК) и във връзка с чл. 168, т. 1 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс (ДОПК), КЕВР

Р Е Ш И:

1. Прекратява производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на "КЮСТЕНДИЛСКА ВОДА" ЕООД.

2. "КЮСТЕНДИЛСКА ВОДА" ЕООД да бъде уведомено за прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане.

В заседанието по **точка десета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Хаританова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **девет гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Ремзи Осман - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев - за, Евгения Хаританова - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова - за), от които **два гласа** (Димитър Кочков, Пенка Трендафилова) на членове на Комисията със стаж във В и К сектора.

По т.11. Комисията разгледа доклад относно **прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от "ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ-ШУМЕН" ООД.**

С решение по т. 9 от протокол № 202 от 18.09.2020 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) откри процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на "ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ-ШУМЕН" ООД с размер на главницата от 10 781,15 лева и начислени лихви за просрочие в размер на общо 257,55 лева. Върху неплатената главница в размер на 10 781,15 лева, считано от 01.09.2020 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

На 09.09.2020 г. по банковата сметка на КЕВР постъпи плащане от "ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ-ШУМЕН" ООД в размер на 10 781,15 лева, погасяващо дължимата втора вноска променлива част. В резултат на постъпилото плащане върху неплатената главница от 10 781,15 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 26,95 лева за периода от 01.09.2020 г. до 09.09.2020 г. (датата на плащане от дружеството). Общото задължение на "ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ-ШУМЕН" ООД към 09.09.2020 г. представлява начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 284,50 лева.

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) "ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ-ШУМЕН" ООД е уведомен за откритата процедура за установяване на публично държавно вземане с писмо на КЕВР изх. № Ф-17-35-17 от 21.09.2020 г. и известие за доставяне № R PS 1040 08I9EN G, удостоверяващ получаване на 24.09.2020 г., като му е определен 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения по начислените суми и е поканен в същия срок да изпълни задълженията си доброволно.

На 29.09.2020 г. по банковата сметка на КЕВР постъпи плащане в размер на 284,50 лева, с което "ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ-ШУМЕН" ООД напълно погаси дължимите суми по откритата процедура за установяване на публично държавно вземане (приложена справка към настоящия доклад за начислени и платени суми).

Изказвания по т.11.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Във връзка с горното и на основание чл. 56, ал. 1 от Административно-процесуалния кодекс (АПК) и във връзка с чл. 168, т. 1 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс (ДОПК), КЕВР

Р Е Ш И:

1. Прекратява производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на "ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ-ШУМЕН" ООД.

2. "ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ-ШУМЕН" ООД да бъде уведомено за прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане.

В заседанието по **точка единадесета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **девет гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за,

Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Димитър Кочков, Пенка Трендафилова) на членове на Комисията със стаж във В и К сектора.

По т.12. Комисията разгледа доклад относно **прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ“ ЕООД, гр. София.**

С решение по т. 10 от протокол № 202 от 18.09.2020 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) откри процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ“ ЕООД, гр. София, с размер на главницата от общо 34 145,96 лева и начислени лихви за просрочие в размер на общо 929,52 лева. Върху неплатената главница в размер на 34 145,96 лева, считано от 01.09.2020 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ“ ЕООД, гр. София, е уведомен с писмо изх. № Ф-17-01-13 от 21.09.2020 г. и известие за доставяне № R PS 1040 08I9EI Н, удостоверяващ получаване на 25.09.2020 г., като му е определен 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения по начислените суми и е поканен в същия срок да изпълни задълженията си доброволно.

На 01.10.2020 г. по банковата сметка на КЕВР постъпи плащане от „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ“ ЕООД, гр. София, в размер на 34 145,96 лева, погасяващо първа и втора вноска променлива част за 2020 г. В резултат на постъпилото плащане върху неплатената в срок главница от 34 145,96 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 294,03 лева за периода от 01.09.2020 г. до 01.10.2020 г.

Общото задължение към 01.10.2020 г. на „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ“ ЕООД, гр. София, представлява начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 1 223,55 лева, за което дружеството е уведомено по електронна поща office@viksof.com на 01.10.2020 г.

На 05.10.2020 г. по банковата сметка на КЕВР постъпи плащане в размер на 1 223,55 лева, с което „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ“ ЕООД, гр. София, напълно погаси дължимите суми по откритата процедура за установяване на публично държавно вземане (приложена справка към настоящия доклад за начислени и платени суми).

Изказвания по т.12.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Във връзка с горното и на основание чл. 56, ал. 1 от Административно-процесуалния кодекс (АПК) и във връзка с чл. 168, т. 1 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс (ДОПК), КЕВР

Р Е Ш И:

1. Прекратява производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ“ ЕООД, гр. София.

2. „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ” ЕООД, гр. София, да бъде уведомено за прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане.

В заседанието по **точка дванадесета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **девет гласа „за”** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Димитър Кочков, Пенка Трендафилова) на членове на Комисията със стаж във В и К сектора.

По т.13. Комисията разгледа доклад относно **прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от "ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ" ООД, гр. Перник.**

С решение по т. 8 от протокол № 202 от 18.09.2020 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) откри процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на "ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ" ООД, гр. Перник, с размер на главницата от общо 19 215,88 лева и начислени лихви за просрочие в размер на общо 538,10 лева. Върху неплатената главница в размер на 19 215,88 лева, считано от 01.09.2020 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) "ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ" ООД, гр. Перник, е уведомен с писмо изх. № Ф-17-37-12 от 21.09.2020 г. и известие за доставяне № R PS 1040 08I9EG F, удостоверяващ получаване на 24.09.2020 г., като му е определен 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения по начислените суми и е поканен в същия срок да изпълни задълженията си доброволно.

На 25.09.2020 г. по банковата сметка на КЕВР постъпи плащане от "ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ" ООД, гр. Перник, в размер на 19 753,98 лева, погасяващо главница в размер на 19 215,88 лева и лихва за просрочие в размер на 538,10 лева. В резултат на постъпилото плащане и съгласно т.1.3 от решение по т. 8 от протокол № 202 от 18.09.2020 г. на КЕВР върху неплатената главница от 19 215,88 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 133,44 лева за периода от 01.09.2020 г. до 25.09.2020 г. (датата на плащане от дружеството). За дължимата лихва за просрочие в размер на 133,44 лева, "ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ" ООД, гр. Перник, е уведомен с писмо на КЕВР изх. № Ф-17-37-12 от 25.09.2020 г. и известие за доставяне № R PS 1040 08I8WW C, удостоверяващ получаване на 29.09.2020 г.

На 02.10.2020 г. по банковата сметка на КЕВР постъпи плащане в размер на 133,44 лева, с което "ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ" ООД, гр. Перник, напълно погаси дължимите суми по откритата процедура за установяване на публично държавно вземане (приложена справка към настоящия доклад за начислени и платени суми).

Изказвания по т.13.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Във връзка с горното и на основание чл. 56, ал. 1 от Административно-процесуалния кодекс (АПК) и във връзка с чл. 168, т. 1 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс (ДОПК), КЕВР

Р Е Ш И:

1. Прекратява производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на "ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ" ООД, гр. Перник.

2. "ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ" ООД, гр. Перник да бъде уведомено за прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане.

В заседанието по **точка тринадесета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **девет гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Димитър Кочков, Пенка Трендафилова) на членове на Комисията със стаж във В и К сектора.

По т.14. Комисията разглежда доклад относно **прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „ВОДОСНАБДЯВАНЕ, КАНАЛИЗАЦИЯ И ТЕРИТОРИАЛЕН ВОДОИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД, гр. Велингра**

С решение по т. 12 от протокол № 202 от 18.09.2020 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) откри процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ВОДОСНАБДЯВАНЕ, КАНАЛИЗАЦИЯ И ТЕРИТОРИАЛЕН ВОДОИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД („ВКТВ“ ЕООД), гр. Велинград, с размер на главницата от 3 313,87 лева и начислени лихви за просрочие в размер на общо 79,16 лева. Върху неплатената главница в размер на 3 313,87 лева, считано от 01.09.2020 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) „ВКТВ“ ЕООД, гр. Велинград, е уведомен с писмо изх. № Ф-17-06-10 от 21.09.2020 г. и известие за доставяне № R PS 1040 08I9EK J, удостоверяващ получаване на 24.09.2020 г., като му е определен 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения по начислените суми и е поканен в същия срок да изпълни задълженията си доброволно.

На 30.09.2020 г. по банковата сметка на КЕВР постъпи плащане от „ВКТВ“ ЕООД, гр. Велинград, в размер на 2 313,87 лева, частично плащане на втора вноска променлива част за 2020 г. В резултат на постъпилото плащане върху неплатената в срок главница от 3 313,87 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 27,62 лева за периода от 01.09.2020 г. до 30.09.2020 г.

На 01.10.2020 г. по банковата сметка на КЕВР постъпи плащане от „ВКТВ“ ЕООД, гр. Велинград, в размер на 1 000,00 лева, доплащане на втора вноска променлива част за 2020 г. В резултат на постъпилото плащане върху неплатената остатък главница от 1 000,00 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 0,28 лева за периода от 01.10.2020 г. до 01.10.2020 г.

Общото задължение на „ВКТВ“ ЕООД, гр. Велинград, към 01.10.2020 г. представлява начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 107,06 лева, за което дружеството е уведомено по електронна поща vik_velingrad@mail.bg на 01.10.2020 г. и повторно на 07.10.2020 г.

На 12.10.2020 г. по банковата сметка на КЕВР постъпи плащане в размер на 107,06 лева, с което „ВКТВ“ ЕООД, гр. Велинград, напълно погаси дължимите суми по откритата процедура за установяване на публично държавно вземане (приложена справка към настоящия доклад за начислени и платени суми).

Изказвания по т.14.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Във връзка с горното и на основание чл. 56, ал. 1 от Административно-процесуалния кодекс (АПК) и във връзка с чл. 168, т. 1 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс (ДОПК), КЕВР

РЕШИ:

1. Прекратява производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ВКТВ“ ЕООД, гр. Велинград.

2. „ВКТВ“ ЕООД, гр. Велинград, да бъде уведомено за прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане.

В заседанието по **точка четиринадесета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **девет гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Димитър Кочков, Пенка Трендафилова) на членове на Комисията със стаж във В и К сектора.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

Приема доклада и разрешава на „Енерго-Про Енергийни услуги“ ЕАД да сключи с „УниКредит Булбанк“ АД договор за кредит за поемане на кредитни ангажименти по линия на овърдрафт кредит и договор за учредяване на особен залог върху вземане, съгласно представените проекти на договори към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-45 от 13.07.2020 г.

По т.2. както следва:

1. На основание чл. 27, ал. 2, т. 6 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката прекратява административното производство по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-53 от 06.08.2020 г. по отношение на искането на „Енерго-Про Енергийни Услуги“ ЕАД за издаване на разрешение „Енерго-Про Варна“ ЕАД да сключи анекс към Договор за поръчителство от 27.06.2014 г., сключен между „Банка ДСК“ ЕАД и „Енерго-Про Варна“ ЕАД;

2. На основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1, т. 3 и ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката разрешава на „Енерго-Про Енергийни Услуги“ ЕАД да сключи с „Банка ДСК“ ЕАД анекс към Договор за кредит № 1368 от 27.06.2014 г., съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-53 от 06.08.2020 г.

По т.3. както следва:

Приема доклада на работната група и установява, считано от 31.07.2015 г., нетно специфично производство на електрическа енергия в размер на 3 724 kWh, въз основа на което в Решение № Ц-010 от 30.03.2011 г. на КЕВР, в частта по т. 2, е определена преференциална цена в размер на 213,09 лв./MWh за нисконапорни руслови ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW.

По т.4. както следва:

Приема доклада на работната група и установява, считано от 31.07.2015 г., нетно специфично производство на електрическа енергия в размер на 3 724 kWh, въз основа на което в Решение № Ц-010 от 30.03.2011 г. на ДКЕВР, в частта по т. 3, е определена преференциална цена в размер на 178,68 лв./MWh за среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW.

По т.5. както следва:

Приема доклада на работната група и установява, считано от 31.07.2015 г., нетно специфично производство на електрическа енергия в размер на 3 960 kWh, въз основа на което в Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. на ДКЕВР, в частта по т. 4, е определена преференциална цена в размер на 159,14 лв./MWh за среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW.

По т.6. както следва:

Издава по отношение "В И К - БАТАК" ЕООД, ЕИК 822106163, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пазарджик, община Батак, гр. Батак 4580, ул. „Партизанска“ № 22,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт.

По т.7. както следва:

Издава по отношение „Водоснабдяване и Канализация Добрич“ АД, ЕИК 204219357, със седалище и адрес на управление: Република България, област Добрич, община Добрич, гр. Добрич 9300, ул. „Трети март“ № 59,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт.

По т.8. както следва:

Издава по отношение "ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА" ЕООД, ЕИК 819364771, със седалище и адрес на управление: Република България, област Кюстендил, община Дупница, гр. Дупница 2600, ул. „Неофит Рилски“ № 9,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт.

По т.9. както следва:

Издава по отношение "УВЕКС" ЕООД, ЕИК 811099408, със седалище и адрес на управление: Република България, област Благоевград, община Сандански, гр. Сандански 2800, ул. „Асен Хадживасилев“ № 9,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт.

По т.10. както следва:

1. Прекратява производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на "КЮСТЕНДИЛСКА ВОДА" ЕООД.

2. "КЮСТЕНДИЛСКА ВОДА" ЕООД да бъде уведомено за прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане.

По т.11. както следва:

1. Прекратява производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на "ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ-ШУМЕН" ООД.

2. "ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ-ШУМЕН" ООД да бъде уведомено за прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане.

По т.12. както следва:

1. Прекратява производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ“ ЕООД, гр. София.

2. „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ“ ЕООД, гр. София, да бъде уведомено за прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане.

По т.13. както следва:

1. Прекратява производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на "ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ" ООД, гр. Перник.

2. "ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ" ООД, гр. Перник да бъде уведомено за прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане.

По т.14. както следва:

1. Прекратява производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ВКТВ“ ЕООД, гр. Велинград.

2. „ВКТВ“ ЕООД, гр. Велинград, да бъде уведомено за прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-836 от 15.10.2020 г. и Решение на КЕВР № Р-320 от 20.10.2020 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-45 от 13.07.2020 г., подадено от „Енерго-Про Енергийни Услуги“ ЕАД, за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие;

2. Доклад с вх. № Е-Дк-837 от 15.10.2020 г. и Решение на КЕВР № Р-321 от 20.10.2020 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-53 от 06.08.2020 г., подадено от „Енерго-Про Енергийни Услуги“ ЕАД за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие;

3. Доклад с вх. № Е-Дк-838 от 15.10.2020 г. и Решение на КЕВР № СП-3 от 20.10.2020 г. - установяване на нетното специфично производство на електрическа енергия, въз основа на което е определена преференциалната цена в Решение № Ц-010 от 30.03.2011 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране, в частта му по т. 2 - за нисконапорни руслови ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW – 213,09 лв./MWh;

4. Доклад с вх. № Е-Дк-839 от 15.10.2020 г. и Решение на КЕВР № СП-4 от 20.10.2020 г. - установяване на нетното специфично производство на електрическа енергия, въз основа на което е определена преференциалната цена в Решение № Ц-010 от 30.03.2011 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране, в частта му по т. 3 - за среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW – 178.68 лв./MWh;

5. Доклад с вх. № Е-Дк-840 от 15.10.2020 г. и Решение на КЕВР № СП-5 от 20.10.2020 г. - установяване на нетното специфично производство на електрическа енергия, въз основа на което е

определена преференциалната цена в Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране, в частта му по т. 4 - за среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW – 159,14 лв./MWh;

6. Акт № УДВ-29 от 20.10.2020 г. - “В и К - БАТАК” ЕООД;

7. Акт № УДВ-30 от 20.10.2020 г. - “Водоснабдяване и Канализация Добрич” АД;

8. Акт № УДВ-31 от 20.10.2020 г. - “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА”;

9. Акт № УДВ-32 от 20.10.2020 г. - „УВЕКС“ ЕООД;

10. Доклад с вх. № О-Дк-494 от 12.10.2020 г. - прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „КЮСТЕНДИЛСКА ВОДА“ ЕООД;

11. Доклад с вх. № О-Дк-495 от 12.10.2020 г. - прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ-ШУМЕН“ ООД;

12. Доклад с вх. № О-Дк-496 от 12.10.2020 г. - прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ“ ЕООД, гр. София;

13. Доклад с вх. № О-Дк-497 от 12.10.2020 г. - прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ“ ООД, гр. Перник;

14. Доклад с вх. № О-Дк-498 от 12.10.2020 г. - прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „ВОДОСНАБДЯВАНЕ, КАНАЛИЗАЦИЯ И ТЕРИТОРИАЛЕН ВОДОИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД, гр. Велинград.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
(Г. Добрев)

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

.....
(Р. Осман)

.....
(А. Йорданов)

.....
(В. Владимиров)

.....
(Г. Златев)

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

.....
(Е. Харитонova)

.....
(Д. Кочков)

.....
(П. Трендафилова)

Протоколирал:

(А. Фикова - главен експерт)