



ПРОТОКОЛ

№ 88

София, 10.03.2023 година

Днес, 10.03.2023 г. от 10:03 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 Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Ю. Митев – директор на дирекция „Обща администрация“, П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, М. Димитров - директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, Б. Балабанов – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове в електроенергетиката и топлоенергетиката“ 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-298 от 07.03.2023 г. относно проект на решение на Министерския съвет за предложение до Народното събрание за ратифициране със закон на Споразумение за изменение № 1 към Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти от 30 януари 2019 г. между Комисия за енергийно и водно регулиране на Република България и Европейската банка за възстановяване и развитие и съпътстващи проекта на решение документи.

Работна група: Елена Маринова; Пламен Младеновски; Венера Александрова;
Милен Трифонов; Ива Георгиева; Радослав Райков; Радостина Методиева

2. Доклад с вх. № О-Дк-115 от 06.03.2023 г. относно приемане на проект на Правилник за изменение и допълнение на Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация и проект на акт.

Работна група: Росица Тоткова, Елена Маринова, Юлиан Митев,
Наталия Кирова, Силвия Петрова

3. Доклад с вх. № Е-Дк-275 от 06.03.2023 г. относно извънредна проверка по документи и на място на „Топлофикация- Габрово“ ЕАД.

Работна група: Ивайло Александров, Камелия Кирий, Сава Цеков

4. Доклад с вх. № Е-Дк-304 от 07.03.2023 г. относно одобряване на „Общи условия за продажба на електрическа енергия на „ЧЕЗ Електро България“ АД“ (с ново наименование „Електрохолд Продажби“ ЕАД).

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Благовест Балабанов, Мария Ценкова, Даниела Митрова, Петър Друмев, Красимир Николов, Силвия Петрова, Радостина Методиева, Радослав Райков.

5. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1158 от 21.12.2022 г. от „Спектро Енерджи“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

Работна група: Милен Димитров, Радостина Методиева, Ремзия Тахир, Снежана Станкова, Хриси Йорданова, Любослава Джоргова, Теодор Хиков, Рада Башлиева

6. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-17 от 26.01.2023 г. от „И ту Джи“ ООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

Работна група: Милен Димитров, Радостина Методиева, Ремзия Тахир, Снежана Станкова, Людмила Ненова, Александра Димитрова, Теодор Хиков, Рада Башлиева

Д. Кочков каза, че иска да вземе думата, тъй като Комисията заседава в пълен състав, за да каже, че за трети път КЕВР има избран член в борда на водните регулатори, което показва добра приемственост и признание за капацитета на българския воден регулатор от страна на останалите регулатори. Постът се поема от Ивайло Касчиев. Д. Кочков допълни, че пожелава успешен мандат на Ивайло Касчиев.

И. Иванов каза, че от името на Комисията благодари на Д. Кочков за дейността, която е извършил в ръководството на WAREG и че през първите два мандата е представил достойно Комисията за енергийно и водно регулиране. Това представяне е една от предпоставките за доверието, което е изразено към Ивайло Касчиев. И. Иванов допълни, че му пожелава такива успешни мандати, каквито е имал Д. Кочков.

Д. Кочков благодари за изказването на И. Иванов.

И. Иванов също благодари за информацията, която действително е трябвало да бъде поднесена в пълен състав на Комисията.

По т.1. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-298 от 07.03.2023 г. относно **проект на решение на Министерския съвет за предложение до Народното събрание за ратифициране със закон на Споразумение за изменение № 1 към Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти от 30 януари 2019 г. между Комисия за енергийно и водно регулиране на Република България и Европейската банка за възстановяване и развитие и съпътстващи проекта на решение документи.**

С Решение № 140 на Министерския съвет на Република България от 17 март 2014 г. е приета Стратегия за развитие на държавната администрация 2014-2020 г. В тази стратегия са дефинирани четири стратегически цели: ефективно управление и върховенство на закона; партньорско управление с гражданите и бизнеса; открито и отговорно управление; професионално и експертно управление.

Пътната карта за изпълнение на Стратегията за развитие на държавната администрация 2015-2020 г., приета с Решение № 1033 на Министерския съвет от 2015 г., изменена и допълнена с Решение № 983 на Министерския съвет от 2016 г. и Решение № 204 на Министерския съвет от 2018 г., съдържа конкретните мерки и срокове за реализацията им, необходимите финансови ресурси, източниците на финансиране, очакваните резултати, индикаторите за изпълнение и отговорните институции. Тази Пътна карта е основен инструмент за планиране на мерките и дейностите, чийто източник на финансиране е Оперативна програма „Добро управление“ (ОПДУ). В Стратегическа цел № 1 от Пътната карта „Ефективно управление и върховенство на закона“, по т. 1.6 е заложена специфична цел: Подобряване на работата на контролните, регулаторни и приходни органи. В тази цел, за КЕВР като национален регулаторен орган е предвидена отделна мярка и съответно дейност за нейното изпълнение – „Развитие на аналитичния капацитет на КЕВР“, с водеща отговорна институция КЕВР.

Мярката цели като резултат подобряване на аналитичния и технически капацитет на регулатора и подобряване регулирането на цените и на ефективността на електроенергийния пазар, в частност ефективността на електроенергийните мрежови предприятия и качеството на мрежовите услуги. Като показатели за изпълнение могат да се посочат изготвени сравнителни показатели (бенчмаркинг) за оценка на разходите на мрежовите предприятия; изготвен механизъм за обвързване на регулираните приходи на мрежовите предприятия с показателите за ефективност и качество на услугите; обучение съгласно изготвена и одобрена програма и изготвени предложения за нормативни промени.

За осъществяване на горните цели и постигане на очакваните резултати по ОПДУ, се реализира проект „Развитие на аналитичния капацитет на Комисията за енергийно и водно регулиране“ (проекта) с бенефициент Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) и изпълнител Европейската банка за възстановяване и развитие (ЕБВР), по силата на Административен договор за предоставяне на безвъзмездна финансова помощ № BG05SFOP001-2.012-0001-C01 от 26.03.2019 г. В тази връзка, в изпълнение на Меморандума за разбирателство между Правителството на Република България и ЕБВР относно подкрепа за изпълнение на проекти, финансирани чрез Европейските структурни и инвестиционни фондове за периода 2014-2020 г. и взетото Решение по Протокол № 4 от заседание, проведено на 23 януари 2019 г. на Министерския съвет, на 30 януари 2019 г. между КЕВР и ЕБВР е подписано Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти между Комисия за енергийно и водно регулиране на Република България и Европейската банка за възстановяване и развитие по отношение на програмата за регулаторно развитие на енергийния сектор (Споразумението), със срок на действие до 31.12.2020 г. В рамките на Споразумението е предвидено разработването на: проекти на наредба, методики, инструкции и правила свързани с мониторинга на пазара, както и вътрешни правила за разследващия експерт на КЕВР; проекти на правила за водене на единна регулаторна отчетност за електроразпределителните оператори; методика за оценка стойността на капиталовите и оперативните разходи на електроразпределителните предприятия; методика за обвързване на регулираните приходи на електроразпределителните предприятия с показателите за ефективност и качество на услугите. Предвидено е развитие на капацитета на КЕВР във връзка с изпълнение на правомощията ѝ по прилагането на Регламент (ЕС) № 1227/2011 на Европейския парламент и на Съвета от 25 октомври 2011 година относно интегритета и прозрачността на пазара за търговия на едро с енергия, свързани с провеждане на проверки, изземване на електронни доказателства и снемане на устни обяснения и налагане на наказания, уреждане на спорове и начини за обжалване от страна на дружествата и други процедурни и правни въпроси с оглед на тяхната ефективност, прозрачност и предсказуемост.

Ратифицираното от Народното събрание Споразумение е обнародвано в „Държавен

вестник“, бр. 62 от 2019 г. и е влязло в сила на 11.10.2019 г., като от тази дата е започнало реалното изпълнението на предвидените в него дейности. В тази връзка, с оглед успешното завършване на всички дейности от страна на ЕБВР съгласно договореното в Споразумението, е предвидено неговото действие да бъде продължено до 30.06.2021 г. По този начин ще се постигне реализирането на целите и приоритетите, заложи в Стратегията за развитие на държавната администрация 2014-2020 г.

Предвид горното, КЕВР е изпратила до Министерски съвет на Република България проект на решение на Министерския съвет за одобряване на проект на Споразумение за изменение на Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти между Комисия за енергийно и водно регулиране на Република България и Европейската банка за възстановяване и развитие по отношение на програмата за регулаторно развитие на енергийния сектор и съпътстващите го документи. В тази връзка, с проекта на Решение на Министерския съвет се предвижда упълномощаване на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране да води преговорите и да подпише Споразумението за изменение на Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти между Комисията за енергийно и водно регулиране и Европейската банка за възстановяване и развитие в съответствие с чл. 8, ал. 1 и чл. 9, ал. 2 от Закона за международните договори. Предвид факта, че Споразумението за изменение на Споразумението за предоставяне на подкрепа за проекти между КЕВР и ЕБВР като международен договор подлежи на ратифициране съгласно Конституцията на Република България, в проекта на Решение на Министерския съвет се предвижда подписването на Споразумението за изменение при условие за последваща ратификация.

Със свое Решение № 65 от 22 януари 2021 година, Министерски съвет на Република България е одобрил проекта на Споразумение за изменение № 1 към Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти от 30 януари 2019 г. между Комисия за енергийно и водно регулиране на Република България и Европейската банка за възстановяване и развитие като основа за водене на преговори и е упълномощил председателя на КЕВР да проведе преговори и да подпише Споразумението за изменение при условие за последваща ратификация.

Споразумение за изменение № 1 към Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти от 30 януари 2019 г. между Комисия за енергийно и водно регулиране на Република България и Европейската банка за възстановяване и развитие е сключено на 11.02.2021 г.

За осигуряване на непрекъснатост в изпълнението на планираните дейности по Споразумението, както и тяхното окончателно приключване, в Споразумение за изменение № 1 към Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти от 30 януари 2019 г. между Комисия за енергийно и водно регулиране на Република България и Европейската банка за възстановяване и развитие е предвидено същото да се прилага временно от 01.01.2021 г. до влизането му в сила след изпълнението на вътрешноправните процедури по ратификация.

Предвид горното следва да бъде изпратен на Министерския съвет на Р България проект на Решение на Министерския съвет за предложение до Народното събрание за ратифициране със закон на Споразумение за изменение № 1 към Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти от 30 януари 2019 г. между Комисия за енергийно и водно регулиране на Република България и Европейската банка за възстановяване и развитие, както и съпътстващите го документи. Проектът на решение няма да окаже пряко или косвено въздействие върху държавния бюджет, поради което е приложима финансовата обосновка по чл. 35, ал. 1, т. 4, б. „б“ от Устройствения правилник на Министерския съвет и на неговата администрация.

В допълнение следва да се има предвид, че с решение по Протокол № 289 от 31.10.2022 г. по т. 1 КЕВР е приела проект на решение на Министерския съвет за

предложение до Народното събрание за ратифициране със закон на Споразумение за изменение №1 от 11 февруари 2021 г. към Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти от 30 януари 2019 г., сключено между КЕВР и ЕБВР, както и съпътстващи го документи. С писмо с изх. № О-03-00-1005 от 31.10.2022 г. (вх. № 05.00-598 от 31.10.2022 г. на МС) КЕВР е изпратила посочените документи на МС за провеждане на процедура по чл. 32 от Устройствения правилник на Министерския съвет и на неговата администрация.

Изказвания по т.1.:

Докладва Р. Методиева. Вече няколко пъти Комисията е запознавана с проекта на решение на Министерския съвет за предложение до Народното събрание за ратифициране със закон на Споразумение за изменение № 1. Настоящият пакет от документи към проекта и самият проект на решение се представят пред Комисията вече за четвърти път. Последно е приет с решение по протокол на КЕВР от 31.10.2022 г. и е изпратен до Министерския съвет, където не е проведена процедура и не е внесен в Народното събрание. Поради тази причина се представя отново на вниманието на Комисията, за да бъде приет и след това отново изпратен до Министерския съвет.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 31, ал. 3 от Устройствения правилник на Министерския съвет и на неговата администрация, работната група предлага Комисията да обсъди и приеме следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да приеме проект на Решение на Министерския съвет за предложение до Народното събрание за ратифициране със закон на Споразумение за изменение № 1 към Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти от 30 януари 2019 г. между Комисия за енергийно и водно регулиране на Република България и Европейската банка за възстановяване и развитие, както и съпътстващите го документи;

3. Приетите документи по т. 2 да бъдат изпратени на служебния заместник министър-председател по икономическите политики и служебен министър на транспорта и съобщенията към Министерския съвет на Република България.

И. Иванов запита каква е сумата, която трябва да бъде покрита при изпълнението на финалната част на това споразумение.

Р. Райков отговори, че точни цифри могат да кажат служителите в счетоводството, но сумата е около 600 000 лв.

И. Иванов запита дали с това проектът завършва.

Р. Методиева отговори, че това е така.

И. Иванов каза, че в предходния служебен кабинет е имал телефонен разговор със заместник министър-председателя Христо Алексиев по негова инициатива и е очаквал, че той ще внесе точката, която се изисква в Министерския съвет, но това не е направено. И. Иванов допълни, че вероятно буквално през следващата седмица ще проведе още един разговор със заместник министър-председателя Христо Алексиев, но не е сигурен дали точката ще бъде внесена в МС или просто ще се каже, че това трябва да бъде направено от редовния кабинет. И. Иванов каза, че въпреки това ще направи това, което зависи от него.

П. Младеновски каза, че в разговорите, които ще се проведат трябва да се напомни на настоящия кабинет, че срокът по програмата е до края на 2023 г.

И. Иванов каза, че е запознат и това е едно от нещата, които вече е казал, но отговорът е бил, че дотогава има достатъчно време и сигурно ще има редовен кабинет, който да се ангажира. И. Иванов каза, че ще направи нов опит, защото счита, че това е негов ангажимент като председател на КЕВР. Дано този опит бъде по-успешен.

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси и коментари по доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 31, ал. 3 от Устройствения правилник

на Министерския съвет и на неговата администрация

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-298 от 07.03.2023 г. относно проект на решение на Министерския съвет за предложение до Народното събрание за ратифициране със закон на Споразумение за изменение № 1 към Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти от 30 януари 2019 г. между Комисия за енергийно и водно регулиране на Република България и Европейската банка за възстановяване и развитие и съпътстващи проекта на решение документи.

2. Приема проект на Решение на Министерския съвет за предложение до Народното събрание за ратифициране със закон на Споразумение за изменение № 1 към Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти от 30 януари 2019 г. между Комисия за енергийно и водно регулиране на Република България и Европейската банка за възстановяване и развитие, както и съпътстващите го документи;

3. Приетите документи по т. 2 да бъдат изпратени на служебния заместник министър-председател по икономическите политики и служебен министър на транспорта и съобщенията към Министерския съвет на Република България.

В заседанието по **точка първа** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията разгледа доклад с вх. № О-Дк-115 от 06.03.2023 г. относно **приемане на проект на Правилник за изменение и допълнение на Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация и проект на акт.**

Правомощие на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), регламентирано в чл. 16, ал. 1 от Закона за енергетика (ЗЕ), е да приема или изменя Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация (ПДКЕВРНА, правилника). Към настоящия момент в сила е ПДКЕВРНА - обн. ДВ, бр. 43 от 2015 г., изм. и доп. ДВ, бр. 19 от 2016 г. и ДВ, бр. 23 от 2020 г.

Със Закон за изменение и допълнение на Закона за енергетиката, обнародван в ДВ, бр. 9 от 2022 г. (ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 9 от 2022 г.) са направени изменения и допълнения в чл. 11, ал. 1, чл. 12, ал. 1 и чл. 13, ал. 2 и ал. 3 от ЗЕ, с които е изменен броят на членовете на КЕВР, както и изискванията за формиране на съставите и условията за вземане на решения от КЕВР. Тези изменения и допълнения в ЗЕ налагат промени в ПДКЕВРНА.

Предвид гореизложеното, със Заповед № 3-ОХ-19 от 02.03.2023 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да изготви доклад и проект на Правилник за изменение и допълнение на ПДКЕВРНА (проект на ПИД на ПДКЕВРНА, проекта) в съответствие с чл. 28 от Закона за нормативните актове (ЗНА).

След обсъждане и анализ на относимите факти и обстоятелства се установи

следното:

Съгласно чл. 28, ал. 1 и ал. 2 от Закона за нормативните актове (ЗНА), в редакцията обн. ДВ, бр. 34 от 2016 г., в сила от 04.11.2016 г., проектът на нормативен акт се внася за обсъждане и приемане от компетентния орган заедно с мотивите, съответно доклада към него и предварителната оценка на въздействието по чл. 20 от ЗНА, като мотивите, съответно докладът, следва да съдържат: причините, които налагат приемането; целите, които се поставят; финансовите и други средства, необходими за прилагането на новата уредба; очакваните резултати от прилагането, включително финансовите, ако има такива; анализ за съответствие с правото на Европейския съюз. Предвид разпоредбата на § 5 от Преходните и заключителни разпоредби към ЗНА, за приеманите от КЕВР подзаконовни нормативни актове не се изисква изготвяне на предварителна оценка на въздействието по чл. 20 от ЗНА.

Във връзка с горното, в настоящия доклад са изложени мотивите за приемането на приложения проект на проект на ПИД на ПДКЕВРНА, както следва:

1. Причини, които налагат приемането на проект на ПИД на ПДКЕВРНА:

С измененията и допълненията на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 9 от 2022 г. е изменен броят на членовете на КЕВР от 9 на 5, включително председател, като е премахнато изискването за наличие на юридически стаж и на стаж в областта на икономиката за по един от членовете на Комисията. Освен това е изменен и броят на членовете на КЕВР, които формират мнозинство при вземането на решения в състав „Енергетика“ и в състав „Водоснабдяване и канализация“. Освен това е необходимо и прецизиране на отделни разпоредби в действащия ПДКЕВРНА.

Поради горното се предвижда изменение и допълнение на отделни разпоредби от ПДКЕВРНА, с оглед привеждането им в съответствие със ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 9 от 2022 г.

След разглеждане и анализ на необходимите изменения и допълнения на ПДКЕВРНА се установи, че същите не са в такава степен многобройни и важни и не налагат отмяна на съществуващия правилник и приемане на изцяло нов акт, като е достатъчно отразяването им в действащия ПДКЕВРНА.

2. Цели, които се поставят:

С проекта на проект на ПИД на ПДКЕВРНА се цели привеждането на чл. 2, ал. 3, чл. 13, ал. 2, чл. 35, ал. 2, т. 1 и т. 2, чл. 36, ал. 1, т. 1 и Приложението към чл. 13, ал. 2 от действащия правилник в съответствие с измененията и допълнения на ЗЕ, посочени по-горе.

3. Финансови и други средства, необходими за прилагането на новата уредба:

Прилагането на проекта на ПИД на ПДКЕВРНА не е обвързано с допълнителни разходи за държавния бюджет.

4. Очаквани резултати от прилагането:

В резултат от измененията и допълненията на ПДКЕВРНА ще се създаде подзаконова нормативна уредба, която ще допринесе за ефективното прилагане на измененията и допълненията на ЗЕ по отношение на броя на членовете на КЕВР и начина на формиране на мнозинство при вземане на решения.

5. Анализ за съответствие с правото на Европейския съюз:

С проекта на ПИД на ПДКЕВРНА не се въвеждат норми на правото на Европейския съюз, поради което не се налага да бъде изготвена справка за съответствие с европейското право.

При приемане на проект на ПИД на ПДКЕВРНА следва да бъде проведена процедура в съответствие с разпоредбите на ЗНА, на Административнопроцесуалния кодекс и на ЗЕ. Проектът на ПИД на ПДКЕВРНА следва да бъде публикуван на интернет страницата на КЕВР, ведно с доклада, съдържащ мотивите, както и на Портала за обществени консултации. Следва да бъде проведено обществено обсъждане на проекта,

като на заинтересованите лица бъде предоставен подходящ срок за изразяване на становища и предложения по проектите.

Изказвания по т.2.:

Докладва Н. Кирова. Правомощие на Комисията за енергийно и водно регулиране е да приема или изменя Правилника за дейността си. Към настоящия момент в сила е ПДКЕВРНА - обн. ДВ, бр. 43 от 2015 г., с последно изменение от 2020 г., публикувано в бр. 23 на ДВ.

Със Закон за изменение и допълнение на Закона за енергетиката, обнародван в ДВ, бр. 9 от 2022 г. са направени изменения, с които е изменен броят на членовете на КЕВР, както и изискванията за формиране на съставите и условията за вземане на решения от КЕВР. Тези изменения и допълнения в ЗЕ налагат промени в ПДКЕВРНА.

Съгласно чл. 28, ал. 1 и ал. 2 от Закона за нормативните актове, проектът на нормативен акт се внася за обсъждане и приемане от компетентния орган заедно с мотивите, съответно доклада към него и предварителната оценка на въздействието по чл. 20 от ЗНА.

Предвид разпоредбата на § 5 от Преходните и заключителни разпоредби към ЗНА, за приеманите от КЕВР подзаконови нормативни актове не се изисква изготвяне на предварителна оценка на въздействието по чл. 20 от ЗНА.

Предвид горното, с настоящия доклад са изложени мотивите за приемането на приложения проект на проект на ПИД на ПДКЕВРНА, както следва:

1. Причини, които налагат приемането на проект на ПИД на ПДКЕВРНА:

С измененията и допълненията на ЗЕ от 2022 г. е изменен броят на членовете на КЕВР от 9 на 5, включително председател, като е премахнато изискването за наличие на юридически стаж и на стаж в областта на икономиката за по един от членовете на Комисията. Освен това е изменен и броят на членовете на КЕВР, които формират мнозинство при вземането на решения в състав „Енергетика“ и в състав „Водоснабдяване и канализация“. Освен това е необходимо и прецизиране на отделни разпоредби в действащия ПДКЕВРНА.

Поради горното се предвижда изменение и допълнение на отделни разпоредби от ПДКЕВРНА, с оглед привеждането им в съответствие със ЗИД на ЗЕ.

2. Цели, които се поставят:

С проекта на проект на ПИД на ПДКЕВРНА се цели привеждането на чл. 2, ал. 3, чл. 13, ал. 2, чл. 35, ал. 2, т. 1 и т. 2, чл. 36, ал. 1, т. 1 и Приложението към чл. 13, ал. 2 от действащия правилник в съответствие с измененията и допълнения на ЗЕ, посочени по-горе.

Прилагането на проекта на ПИД на ПДКЕВРНА не е обвързано с допълнителни разходи за държавния бюджет.

Очакваните резултати от прилагането са, че в резултат от измененията и допълненията на ПДКЕВРНА ще се създаде подзаконова нормативна уредба, която ще даде възможност за ефективното прилагане на измененията и допълненията на ЗЕ по отношение на броя на членовете на КЕВР и начина на формиране на мнозинство при вземане на решения.

С проекта на ПИД на ПДКЕВРНА не се въвеждат норми на правото на Европейския съюз, поради което не се налага да бъде изготвена справка за съответствие с европейското право.

При приемане на проект на ПИД на ПДКЕВРНА следва да бъде проведена процедура в съответствие с разпоредбите на ЗНА, на Административнопроцесуалния кодекс и на ЗЕ. Проектът на ПИД на ПДКЕВРНА следва да бъде публикуван на интернет страницата на КЕВР, ведно с доклада, съдържащ мотивите, както и на Портала за обществени консултации. Следва да бъде проведено обществено обсъждане на проекта,

като на заинтересованите лица бъде предоставен подходящ срок за изразяване на становища и предложения по проектите.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 14 и чл. 16, ал. 1 от Закона за енергетиката, чл. 26 от Закона за нормативните актове, чл. 43, ал. 1, чл. 49 и чл. 51 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, предлага работната група на Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме проект на Правилник за изменение и допълнение на Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация;
3. Да насрочи обществено обсъждане на проекта по т. 2, като на участниците в него да се осигури възможност за дистанционно участие;
4. Да определи дата, час и място за провеждане на обществено обсъждане на проекта по т. 2, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;
5. Да публикува проекта по т. 2, ведно с доклада, на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране и на Портала за обществени консултации;
6. Във връзка с публикувания проект по т. 2, да определи 14-дневен срок за предложения и становища след провеждане на общественото обсъждане, както и 30-дневен срок за предложения и становища на Портала за обществени консултации.

И. Иванов обърна внимание, че в т. 2 на стр. 2 от доклада е допусната техническа грешка, която трябва да бъде отстранена. И. Иванов каза, че насрочва общественото обсъждане по т. 4 от проекта на решение на 15.03.2023 г. от 10:00 часа.

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси и коментари по доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 14 и чл. 16, ал. 1 от Закона за енергетиката, чл. 26 от Закона за нормативните актове, чл. 43, ал. 1, чл. 49 и чл. 51 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № О-Дк-115 от 06.03.2023 г. относно приемане на проект на Правилник за изменение и допълнение на Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация.
2. Приема проект на Правилник за изменение и допълнение на Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация.
3. Насрочва обществено обсъждане на проекта на решение по т. 2 на 15.03.2023 г. от 10:00 ч., на което да бъдат поканени за участие заинтересовани лица;
4. Проектът по т. 2, ведно с доклада, да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране и на Портала за обществени консултации
5. Във връзка с публикувания проект по т. 2, определя 14-дневен срок за предложения и становища след провеждане на общественото обсъждане, както и 30-дневен срок за предложения и становища на Портала за обществени консултации.

В заседанието по **точка втора** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър

Йорданов - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-275 от 06.03.2023 г. относно **извънредна проверка по документи и на място на „Топлофикация- Габрово“ ЕАД.**

В изпълнение на Заповед № 3-Е-37/25.01.2023 г. изменена със Заповед № 3-Е-84/02.03.2023 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) на основание чл. 21, ал. 1, т. 44, чл. 75, ал. 2, т. 1, чл. 76, ал. 4 и ал. 5, чл. 77, ал. 2, т. 1 и чл. 78 и чл. 80 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилник за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация и във връзка с изнесен в медии сигнал за лошо качество на топлоснабдяването от „Топлофикация - Габрово“ ЕАД на клиенти в гр. Габрово беше извършена извънредна проверка по документи и на място в „Топлофикация - Габрово“ ЕАД от следните длъжностни лица:

- 1. Ивайло Александров** – гл. експерт в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ – ръководител;
- 2. Камелия Кирий** – гл. експерт в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“;
- 3. Сава Цеков** - гл. експерт в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“.

I. ПРЕДМЕТ НА ПРОВЕРКАТА

Извънредна проверка по документи и на място относно наличие на нарушение на условията от Лицензия № Л-009-05 от 17.10.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия на територията на гр. Габрово“, Закона за енергетиката и подзаконовите актове по прилагането му.

II. ОБЩА ЧАСТ

„Топлофикация – Габрово“ ЕАД притежава лицензи № Л-008-03/17.10.2000 г. за производство на електрическа и топлинна енергия и № Л-009-05/17.10.2000 г. за пренос на топлинна енергия на територията на гр. Габрово.

Нормалната схема на работа на централата е с парогенератор на биомаса (ЕПГ8), ТГЗ и бойлерната уредба. Въглищният парогенератор е в резерв и се включва в работа при спиране на ЕПГ8 или при много ниски външни температури, когато температурният график не може да се поддържа само с единия парогенератор.

Съгласно издадената лицензия за производство, дружеството експлоатира следните съоръжения:

Основни данни за централата

№.	Показатели	Дименсия	Величина
1	Инсталирана електрическа мощност	MW	12
2	Общо инсталирана топлинна мощност	MW	38

Основни съоръжения

Енергийни парогенератори (ЕПГ)

Наименование на величините	Дименсия	ЕПГ 2	ЕПГ 8
Общи данни			
Тип		ЧКД35-39/450	SZL20-2,5/400M
Година на производство		1963	2013
Година на пуск		1966	2015
Завод - производител		ЧКД -ЧСП	SZL-Китай
Показатели			
Номинално паропроизводство	t/h	35	20
Минимално проектно паропроизводство	t/h	18	11
Ном. налягане на прегрята пара	MPa	3,9	2,5
Ном. температура на прегрята пара	°C	450	400
Ном. температура на питателна вода	°C	145	145
Проектно гориво		въглища	биомаса
Разход на гориво: - биомаса	t/h		5,75
- въглища	t/h	5,5	
- природен газ	knm ³ /h		
Коефициент на полезно действие - биомаса	%		78
- въглища	%	72	
- природен газ	%		
Раб. часове до 31.05.2019 г.	h	193 198	10793
Коефициент на полезно действие за 2018 г. - биомаса	%		78
- въглища	%	72	
- природен газ	%		

Турбогенератори

Наименование на величините	Озн.	Димен.	ТГ 2	ТГ 3
Общи данни				
Тип			P6-35/5	ПР6-35/5/1,2
Година на производство			1975	1975
Година на пуск			1977	1978
Завод - производител			КТЗ Русия	КТЗ Русия
Работни часове до 31.05. 2019 г.		h	58 460	56 128
Специфичен разход на топлина - бруто		kcal/kWh	980,6	980,6
Показатели				
Номинална мощност на клемите на генератора	Ne	MW	6	6
Номинални обороти	n	об/мин.	3000	3000
Номинален разход на свежа пара на вход		t/h	40	63
Номинална температура на парата на вход		°C	435	435
Номинално налягане на парата на вход		MPa	3,4	3,4
Regулируем паробор на пара за промишлени нужди				
Номинално налягане		MPa		0,4
Номинален разход		t/h		
Максимален разход		t/h		40
Диапазон на регулиране		MPa		0,3-0,6
Regулируем паробор на пара за топлофикационни нужди				
Номинално налягане		MPa		
Номинален разход		t/h		
Максимален разход		t/h		
Диапазон на регулиране		MPa		
Брой нерегулируеми пароботбори				
Кондензатор				
Охлаждаща повърхност	F	m ²		
Температура на охл. вода на вход в к-ра:				
<i>номинална</i>		°C		
<i>максимална</i>		°C		
Разход на охлаждаща вода		m ³ /h		

Електрически генератори

Наименование на величините	Озн.	Дименсия	ТГ 2	ТГ 3
Общи данни				
Тип			T2-6-2	T2-6-2
Година на производство			1975	1975
Година на пуск			1977	1978
Завод - производител			Електросила Русия	Електросила Русия
Показатели				
Генераторно напрежение		kV	6,3	6,3
Защити - пределни стойности на параметрите				
Работни часове до 31.05. 2019 г.		h	58 460	56 128

Производството на топлинна и електрическа енергия се осъществява със следните основни съоръжения:

- енергиен парогенератор, работещ на въглища (ЕПГ2) с производителност 25 т/ч, параметри на парата 35 бара и температура на прегрята пара 450 °С;
- енергиен парогенератор, работещ на биомаса (ЕПГ8) с производителност 20 т/ч, параметри на парата 25 бара и температура на прегрята пара 400 °С;
- парна противоналегателна турбина (ТГ3) с мощност 6 МВт и противоналягане 0.2 бара;
- парна противоналегателна турбина (ТГ2) с мощност 6 МВт и противоналягане 4 бара;
- бойлерна уредба.

Съгласно издадената лицензия за пренос на топлинна енергия на територията на гр. Габрово, дружеството извършва дейността си чрез 39532 м топлопреносна мрежа и 127 бр. абонатни станции (АС), доставящи топлинна енергия за битови, бюджетни и стопански нужди. Теплопреносната мрежа е изградена главно в периода от 1980 до 1993 г. с изключение на един участък от 700 м., положен в пенобетон, строен през 1972-75 г. Техническото състояние на топлофикационната мрежа не е добро.

Към момента на проверката работещите абонатни станции са 127, от които 111 бр. са на битови абонати, а 16 бр. са на стопански предприятия и обществени сгради. От работещите АС 15 бр. са с директна схема на свързване. Всички ползват топлинна енергия само за отопление и само през отоплителния сезон.

III. ИЗИСКАНА И ПРЕДОСТАВЕНА ИНФОРМАЦИЯ

С писмо с изх. № Е-14-11-2/27.01.2023 г. дружеството е уведомено за предмета и срока на проверката и е изискано в срок до 06.02.2023 г. да предостави на Комисията следните данни, документи и информация:

1. Изпълнение на инвестиционната и ремонтна програма за 2022 г. – план и отчет (с обяснение при неизпълнение на дейности по някоя от програмите).
2. Показатели за качество на топлоснабдяването, приети с Решение № П-3 от 30.06.2004 г. на ДКЕР за периода 01.11.2022 г. – 20.01.2023 г. (отчет):
 - 2.1. Справка за изпълнение на Показателите за качество на топлоснабдяването;
 - 2.2. Норми за качество на топлинната енергия;
 - 2.3. Непрекъснатост на снабдяването с топлинна енергия, уведомяване на потребителите за аварии и планови ремонти.
3. Енергийна ефективност: отчет за технико-икономическите показатели (план, отчет) за периода 01.11.2022 г. – 20.01.2023 г. по месеци.
4. Подробна справка за прекъсване на топлоподаването за периода 01.11.2022 г. – 20.01.2023 г. – в т.ч. в часове за всеки случай.
5. Обяснителна записка за причините, предизвикали спиране на топлоподаването за периода 01.11.2022 г. – 20.01.2023 г., предприети мерки и действия от страна на дружеството за справяне с аварийните ситуации.
6. Брой постъпили жалби по месеци – писмени, по телефон, по електронна поща, за периода 01.11.2022 г. – 20.01.2023 г.
7. Температурен график и Режимна карта за наляганията в топлоснабдителната система на гр. Габрово за периода 01.11.2022 г. – 20.01.2023 г.
8. Копие от денонощно сведение за мрежова помпена станция (копие на диспечерския журнал) за периода 01.10.2022 г. – 20.01.2023 г. с данни за температурния и хидравличен режими на водната магистрала.
9. Доказателства за информирание на клиентите за настъпилите аварии в периода 01.11.2022 г. – 20.01.2023 г.

На 07.02.2023 г. дружеството е изпратило изисканата документация в електронен вид по електронната поща, като същата е изпратена и на хартиен носител чрез куриер с писмо с изх. № 51/15.02.2023 г. и вх. № Е-14-11-2/15.02.2023 г. Предоставената информация е както следва:

По т.1. Изпълнение на инвестиционната и ремонтна програма за 2022 г. – план и отчет:

- Относно инвестиционната програма дружеството е посочило, че през 2022 г. не са били планирани инвестиционни мероприятия поради липса на финансови средства;
- Относно ремонтната програма дружеството е представило данните в следващата таблица, където са дадени предвидените средства за ремонт съгласно бизнес плана на дружеството и изпълнението на ремонтната програма за цялата 2022 г. По-голямата част от средствата за ремонт са използвани в топлоизточника основно за подмяна на нагревни повърхности на ЕПГ2, възстановяване на нарушена топлоизолация на котела и текущи ремонти на останалите основни и спомагателни съоръжения. По данни на дружеството една от основните предпоставки за честите пробиви в топлоизточника са възникнали вследствие на химичния състав на водата. В хода на проверката дружеството информира, че планира изграждане на нова омекотителна инсталация, с която да се подобрят качествата на водата. Усвоените средства по топлопреносните мрежи са основно за частична подмяна на амортизирани участъци от основните топлопроводи и дворните мрежи.

Ремонти по направления	Предвидени средства	Усвоени средства за 2022 г.	Обем на изпълнение за 2022 г.	Забележка
	х.лв	х.лв	%	
1	2	3	4	
Топлоизточник	80	193	241	
Топлопреносни мрежи	100	29,5	29,5	
Опазване околна среда	10	0	0	
Общо	190	222,5	117	

По т. 2. Показатели за качество на топлоснабдяването, приети с Решение № П-3 от 30.06.2004 г. на ДКЕР за периода 01.11.2022 г. – 20.01.2023 г. (отчет):

Дружеството използва режим на централно регулиране чрез стъпаловидна промяна на температурата на мрежовата вода на изхода на централата и променливи дебити на мрежовата вода. Помпите на изхода на централата са без честотно регулиране.

2. НЕПРЕКЪСНАТОСТ НА СНАБДЯВАНЕТО С ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ									
Дружество "ТОПЛОФИКАЦИЯ-ГАБРОВО" ЕАД									
Параметри	N	Σm_j	ИСБПС	M	$\Sigma m_j * \tau_j$	ИСППС	R	$\Sigma m_j * \tau_j$	ИСПППС
2023 г.	4 201	13 484	3,2097	6	30 562 800	7 275,1			
1-3 и 11-12 м.	4 201	13 484	3,2097	6	30 562 800	7 275,1			
1	4 201	13 484	3,2097	6	30 562 800	7 275,1			
2									
3									
I-гр.	4 201	13 484	3,2097	6	30 562 800	7 275,1			
4									
5									
6									
II-гр.									
7									
8									
9									
III-гр.									
10									
11									
12									
IV-гр.									

1. Случайното прекъсване на снабдяването с топлинна енергия, причинено от енергийното предприятие за повече от 1 час се оценява чрез два показателя, както следва:

- средна честота на прекъсванията за един потребител
- средна продължителност на прекъсванията за един потребител

ИСБПС – индекс на средния брой прекъсвания за системата, бр./сезон (бр./година);
M – общ брой на прекъсванията, бр./сезон (бр./година);
 m_j - брой на прекъснатите потребители при j-то прекъсване, бр.;
N – общ брой на потребителите, бр.

ИСППС – индекс на средната продължителност на прекъсванията за системата,
 τ_j - времетраене на j -то прекъсване, min;

За периода на проверката от началото на отоплителния сезон до 20.01.2023 г. са регистрирани 21 бр. аварийни прекъсвания на снабдяването с топлинна енергия. В това число 16 бр. прекъсвания, възникнали вследствие на настъпили аварии по топлопреносната мрежа, при които непрекъснатостта на снабдяването е била нарушена, което е довело до спиране на топлоподаване на определени участъци от мрежата, като не са били обхванати всички потребители и 5 бр. повреди в топлоизточника довели до нарушаване на качеството на снабдяването на всички клиенти в гр. Габрово. Във всички посочени по-горе случаи възстановяване на топлоподаването след аварийното спиране на преноса по мрежата или на инсталацията за генериране на топлинна енергия е било извършено за по-малко от 48 ч. – изискване, регламентирано от Показатели за качество на топлоснабдяването т. 3. Качество на търговските услуги, Показател 11 и Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация – Габрово“ ЕАД на потребители в град Габрово, одобрени с Решение № ОУ-017/28.07.2008 г. на ДКЕВР (ОУ) чл. 17, ал. 1, т. 3, където е разписано, че продавачът е длъжен да отстрани повредите в топлопреносната мрежа и в абонатните станции в срок до 48 часа след установяването им. Средната продължителност на прекъсванията е била 32 часа.

Дружеството е създадо организация за своевременно откриване и отстраняване на аварията по топлопреносната мрежа и предприема мерки за ограничаване на броя на

потребителите с прекъснато топлоснабдяване. Недоброто състояние на мрежата и липсата на инвестиции в посока подмяна на старата амортизирана съществуваща мрежа водят до честите аварии и влошеното качество на топлоносителя.

2.2. Качество на топлинната енергия

I. НОРМИ ЗА КАЧЕСТВОТО НА ТОПЛИННАТА ЕНЕРГИЯ			Дружество: "ТОПЛОФИКАЦИЯ-ГАБРОВО" ЕАД												
№	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА 2022 г.	ДЕЙНОСТ	РАЗМЕРНОСТ	Целева стойност	1	2	3	I-гр.	4	5	6	II-гр.	I-пол.	1, 2, 3 11 и 12	
1	Гарантирани параметри на парата	Производство													
1.01	температура		°C												
1.02	налягане		MPa												
2	Гарантирани параметри на горещата вода	Производство													
2.01	Максимален дебит														
2.01.01	през зимата		m ³ /h												450
2.01.02	през лятото		m ³ /h												
2.02	Спазване на обявените летни и зимни графици		°C	±2											±1,5
2.03	Спазване на договорените налягания в	Пренос													
2.03.01	подаваща магистрала		%	±5											
2.03.02	върщаща магистрала		kPa	±20											
3	Гарантирани параметри на топлоносителя след абонатната станция	Пренос													
3.01	Температура на горещата вода на изхода от топлообменника за БГВ в абонатната станция		°C	55											
3.02	Температура на водата в отоплителния контур след топлообменника за отопление в зависимост от типа на сградата, типа на инсталацията и външната температура		°C	да											
3.03	Максимално отклонение на температурата за всички контури при номинално натоварване		°C	2											
3.04	Максимално отклонение на температурата в контура за гореща вода за битови нужди при моментна промяна на натоварването		°C	10											
3.05	Максимално отклонение на температурата в отоплителния контур при моментна промяна на натоварването		°C	5											
3.06	Максимално отклонение на температурата във вентилационния кръг при моментна промяна на натоварването		°C	10											
3.07	Време за възстановяване на нормалното температурно отклонение		min	2											

Изп. директор:
инж. Владимир Костов

I. НОРМИ ЗА КАЧЕСТВОТО НА ТОПЛИННАТА ЕНЕРГИЯ			Дружество: "ТОПЛОФИКАЦИЯ-ГАБРОВО" ЕАД												
№	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА 2022 г.	ДЕЙНОСТ	РАЗМЕРНОСТ	Целева стойност	7	8	9	III-гр.	10	11	12	IV-гр.	II-пол.	2022 г.	
1	Гарантирани параметри на парата	Производство													
1.01	температура		°C												
1.02	налягане		MPa												
2	Гарантирани параметри на горещата вода	Производство													
2.01	Максимален дебит														
2.01.01	през зимата		m ³ /h								450	450	450	450	450
2.01.02	през лятото		m ³ /h												
2.02	Спазване на обявените летни и зимни графици		°C	±2							±1	±2	±1,5	±1,5	±1,5
2.03	Спазване на договорените налягания в	Пренос													
2.03.01	подаваща магистрала		%	±5						±5	±5	±5,0	±5,0	±5,0	
2.03.02	върщаща магистрала		kPa	±20						±5	±5	±5,0	±5,0	±5,0	
3	Гарантирани параметри на топлоносителя след абонатната станция	Пренос													
3.01	Температура на горещата вода на изхода от топлообменника за БГВ в абонатната станция		°C	55											
3.02	Температура на водата в отоплителния контур след топлообменника за отопление в зависимост от типа на сградата, типа на инсталацията и външната температура		°C	да							да	да			
3.03	Максимално отклонение на температурата за всички контури при номинално натоварване		°C	2							1,0	2,0	1,5	1,5	1,5
3.04	Максимално отклонение на температурата в контура за гореща вода за битови нужди при моментна промяна на натоварването		°C	10											
3.05	Максимално отклонение на температурата в отоплителния контур при моментна промяна на натоварването		°C	5							4,0	5,0	4,5	4,5	4,5
3.06	Максимално отклонение на температурата във вентилационния кръг при моментна промяна на натоварването		°C	10											
3.07	Време за възстановяване на нормалното температурно отклонение		min	2							2,0	2,0	2,0	2,0	2,0

Изп. директор:
инж. Владимир Костов

1. НОРМИ ЗА КАЧЕСТВОТО НА ТОПЛИННАТА ЕНЕРГИЯ			Дружество: "ТОПЛОФИКАЦИЯ-ГАБРОВО" ЕАД													
№	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА 2023 г.	ДЕЙНОСТ	РАЗМЕРНОСТ	Целева стойност	1	2	3	I-тр.	4	5	6	II-тр.	I-пол.	1. 2. 3 II и 12		
					1	Гарантирани параметри на парата	Производство	°C								
1.01	температура	MPa														
1.02	налягане															
2	Гарантирани параметри на горещата вода	Производство														
2.01	Максимален дебит		m ³ /h		450			450						450	450	
2.01.01	през зимата		m ³ /h													
2.01.02	през лятото															
2.02	Спазване на обявените летни и зимни графици	Производство	°C	±2	±1			±1,0						±1,0	±1,0	
2.03	Спазване на договорените налягания в	Производство														
2.03.01	подаваща магистрала	/ Пренос	%	±5	±4			±4,0						±4,0	±4,0	
2.03.02	върщаща магистрала		kPa	±20	±17			±17,0						±17,0	±17,0	
3	Гарантирани параметри на топлоносителя след абонатната станция	Пренос														
3.01	Температура на горещата вода на изхода от топлообменника за БГВ в абонатната станция		°C	55												
3.02	Температура на водата в отоплителния контур след топлообменника за отопление в зависимост от типа на сградата, типа на инсталацията и външната температура		°C	да	да											
3.03	Максимално отклонение на температурата за всички контури при номинално натоварване		°C	2	2,0				2,0						2,0	2,0
3.04	Максимално отклонение на температурата в контура за гореща вода за битови нужди при моментна промяна на натоварването		°C	10												
3.05	Максимално отклонение на температурата в отоплителния контур при моментна промяна на натоварването		°C	5	5,0				5,0						5,0	5,0
3.06	Максимално отклонение на температурата във вентилационния кръг при моментна промяна на натоварването		°C	10												
3.07	Време за възстановяване на нормалното температурно отклонение		min	2	1,0				1,0						1,0	1,0

Исп. директор:
и.ж. Владимир Костов

1. НОРМИ ЗА КАЧЕСТВОТО НА ТОПЛИННАТА ЕНЕРГИЯ			Дружество: "ТОПЛОФИКАЦИЯ-ГАБРОВО" ЕАД												
№	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА 2023 г.	ДЕЙНОСТ	РАЗМЕРНОСТ	Целева стойност	7	8	9	III-тр.	10	11	12	IV-тр.	II-пол.	2023 г.	
					1	Гарантирани параметри на парата	Производство	°C							
1.01	температура	MPa													
1.02	налягане														
2	Гарантирани параметри на горещата вода	Производство													
2.01	Максимален дебит		m ³ /h											450	
2.01.01	през зимата		m ³ /h												
2.01.02	през лятото														
2.02	Спазване на обявените летни и зимни графици	Производство	°C	±2										±1,0	
2.03	Спазване на договорените налягания в	Производство													
2.03.01	подаваща магистрала	/ Пренос	%	±5										±4,0	
2.03.02	върщаща магистрала		kPa	±20										±17,0	
3	Гарантирани параметри на топлоносителя след абонатната станция	Пренос													
3.01	Температура на горещата вода на изхода от топлообменника за БГВ в абонатната станция		°C	55											
3.02	Температура на водата в отоплителния контур след топлообменника за отопление в зависимост от типа на сградата, типа на инсталацията и външната температура		°C	да											
3.03	Максимално отклонение на температурата за всички контури при номинално натоварване		°C	2											2,0
3.04	Максимално отклонение на температурата в контура за гореща вода за битови нужди при моментна промяна на натоварването		°C	10											
3.05	Максимално отклонение на температурата в отоплителния контур при моментна промяна на натоварването		°C	5											5,0
3.06	Максимално отклонение на температурата във вентилационния кръг при моментна промяна на натоварването		°C	10											
3.07	Време за възстановяване на нормалното температурно отклонение		min	2											1,0

Исп. директор:
и.ж. Владимир Костов

2.3. Качество на търговските услуги
2022 г.

3. 1. КАЧЕСТВО НА ТЪРГОВСКИТЕ УСЛУГИ

Дружество: "ТОПЛОФИКАЦИЯ-ГАБРОВО" ЕАД				
№	ПОКАЗАТЕЛ	ФУНКЦИЯ	РАЗМЕРНОСТ	Отчет
1	Наличен писмен регламент за присъединяване към мрежата на нови производители на топлинна енергия	Пренос		не
2	Наличен писмен регламент за присъединяване към мрежата на нови потребители на топлинна енергия	Пренос		да
3	Наличен регистър на молби и откази за присъединяване на производители на топлинна енергия	Пренос		не
4	Наличен регистър на молби и откази за присъединяване на потребители на топлинна енергия	Пренос		не
5	Регламент на задължителни стъпки преди прекъсване на доставката в случай на неплатени сметки	Пренос		не
6	Наличие на правила за защита на потребители в неравностойно положение или в случай на финансови затруднения	Пренос		не
7	Регистрирани оплаквания за прекъсване на топлоподаването	Пренос	бр/год	0
8	Публикуване на сравнителни данни за непрекъснатост на топлоподаването	Пренос		не
9	Проучване на мнението на потребителите за качеството и непрекъснатостта на топлоподаването	Пренос		не
10	Осигуряване на 24 часово телефонно обслужване на потребителите с регистрация на телефонните обаждания от записваща система	Пренос		не
Изп. директор: и.ж. Владимир Костов				

3. 2. КАЧЕСТВО НА ТЪРГОВСКИТЕ УСЛУГИ Дружество: "ТОПЛОФИКАЦИЯ-ГАБРОВО" ЕАД

Общи правила	Критерии	Изпълнение																								
		I - тр.				II - тр.				III - тр.				IV - тр.				2022 г.								
		Общо бр.	изп. на крит.	Време дни	Коеф.	Общо бр.	изп. на крит.	Време дни	Коеф.	Общо бр.	изп. на крит.	Време дни	Коеф.	Общо бр.	изп. на крит.	Време дни	Коеф.	Общо бр.	изп. на крит.	Време дни	Коеф.	Изп. %				
Писмен отговор на жалби от потребители	15 р. дни																	2	2	10	5	2	2	10	5	100.0%
Предварително уведомяване на потребителите за планирано прекъсване на подаването на топлинна енергия	15 р. дни																									
Възстановяване на топлоподаването след аварийно спиране на преноса по мрежата или на инсталацията за генериране на топлинна енергия	48 часа																	15	15	8	1	15	15	8	1	100.0%
Проверка за влошено качество на подаваната топлинна енергия при жалби на потребителите и предприемане на необходимите мерки	7 р. дни																									
Изготвяне на окончателни изравнителни сметки за потребената топлинна енергия :																										
- за отоплителен п. Без рекламации	31.авг																									
- за отоплителен п. С рекламации	30.сеп																									
- за неопотителен п.	В месеца следващ началото на отоплителния период																									
Проверка и при необходимост подмяна на общия топломер по искане на потребители	5 к. дни																									
Коригиране на грешки при отчитане на топломер	7 к. дни																									
Коригиране на грешки при изготвяне на сметки за консумирана топлинна енергия	30 к. дни																									
Изп. директор: и.ж. Владимир Костов																										

2023 г.

3. 1. КАЧЕСТВО НА ТЪРГОВСКИТЕ УСЛУГИ

Дружество: "ТОПЛОФИКАЦИЯ-ГАБРОВО" ЕАД				
№	ПОКАЗАТЕЛ	ФУНКЦИЯ	РАЗМЕРНОСТ	Отчет
1	Наличен писмен регламент за присъединяване към мрежата на нови производители на топлинна енергия	Пренос		не
2	Наличен писмен регламент за присъединяване към мрежата на нови потребители на топлинна енергия	Пренос		да
3	Наличен регистър на молби и откази за присъединяване на производители на топлинна енергия	Пренос		не
4	Наличен регистър на молби и откази за присъединяване на потребители на топлинна енергия	Пренос		не
5	Регламент на задължителни стъпки преди прекъсване на доставката в случай на неплатени сметки	Пренос		не
6	Наличие на правила за защита на потребители в неравностойно положение или в случай на финансови затруднения	Пренос		не
7	Регистрирани оплаквания за прекъсване на топлоподаването	Пренос	бр/год	0
8	Публикуване на сравнителни данни за непрекъснатост на топлоподаването	Пренос		не
9	Проучване на мнението на потребителите за качеството и непрекъснатостта на топлоподаването	Пренос		не
10	Осигуряване на 24 часово телефонно обслужване на потребителите с регистрация на телефонните обаждания от записваща система	Пренос		не
Изп. директор: и.ж. Владимир Костов				

3. 2. КАЧЕСТВО НА ТЪРГОВСКИТЕ УСЛУГИ Дружество: "ТОПЛОФИКАЦИЯ-ГАБРОВО" ЕАД

Общи правила	Критерии	Имп. ление																				
		I - тр.				II - тр.				III - тр.				IV - тр.				2023 г.				
		Общо бр.	изп. на крит.	Време дни	Коеф.	Общо бр.	изп. на крит.	Време дни	Коеф.	Общо бр.	изп. на крит.	Време дни	Коеф.	Общо бр.	изп. на крит.	Време дни	Коеф.	Общо бр.	изп. на крит.	Време дни	Коеф.	Имп. %
Писмен отговор на жалби от потребители	15 р. дни	2	2	15	8													2	2	15	8	100.0%
Предварително уведомяване на потребителите за планирано прекъсване на подаването на топлинна енергия	15 р. дни																					
Възстановяване на топлоподаването след аварийно спиране на преноса по мрежата или на инсталацията за генериране на топлинна енергия	48 часа	6	6	7	1													6	6	7	1	100.0%
Проверка за влошено качество на подаваната топлинна енергия при жалби на потребителите и предприемане на необходимите мерки	7 р. дни																					
Изготвяне на окончателни изравнителни сметки за потребената топлинна енергия :																						
- за отоплителен п. Без рекламации	31 явг																					
- за отоплителен п. С рекламации	30 сеп																					
- за неоплителен п.	В месеца следващ началото на отоплителния период																					
Проверка и при необходимост подмяна на общия топломер по искане на потребители	5 к. дни																					
Коригиране на грешки при отчитане на топломер	7 к. дни																					
Коригиране на грешки при изготвяне на сметки за консумирана топлинна енергия	30 к. дни																					
Изп. директор: и.ж. Владимир Костов																						

Времето за отговор на поставените от клиентите жалби и въпроси е 15 дни, при

определен от КЕВР 15-дневен срок.

Възстановяването на топлоподаването след аварийното спиране на преноса по мрежата вследствие аварии в топлоизточника се е извършило в определения от КЕВР срок – 48 часа. Поради ниските външни температури и акумулацията на топлина в топлопреносната мрежа, въпреки отстраняването на аварията в указания от Комисията срок, топлоносителят е бил с влошени параметри до абонатните станции, което е довело до по-големи диапазони от време с нарушени показатели на качество на топлоснабдяване на клиентите в гр. Габрово.

По т. 3. Енергийна ефективност: отчет за технико-икономическите показатели (план, отчет) за периода на проверката по месеци

ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ
ОТЧЕТ
за ноември, декември 2022 г. и януари 2023 г

№	ПОКАЗАТЕЛИ		Ноември, 2022 г.		Декември, 2022 г		Януари, 2023 г.	
			БП	Отчет	БП	Отчет	БП	Отчет
1.	Ел.енергия бруто производство	х.квтч.	400	903.132	2200	704.712	2200	823.416
	Купена електроенергия			548.879		664.411		646.912
	Собствени нужди	х.квтч.	250	551.597	560	667.64	560	650.253
	Ел.енергия - нето	х.квтч.	150	900.414	1640	701.483	1640	820.075
2.	Топлоенергия бруто производство	Мвтч.	1100	3695	6700	4605	6700	5113
	Загуби по преноса	Мвтч.	260	2177	1111	1415	1111	1851
	% загуби по преноса	%	23.6	58.9	16.6	30.7	16.6	36.2
	Топлоенергия за реализация	Мвтч.	840	1518	5589	3190	5589	3262
	Гореща вода в т.ч	"	840	1518	5589	3190	5589	3262
3.	ПРИХОДИ ВСИЧКО	Х.лв.	721	896	952	1037	952	0
3.1.	Приходи от ел.енергия	"	247	646	397	526	397	0
3.2.	Приходи от топлоенергия	"	465	225	550	253	550	0
3.3.	Други приходи, в т.ч. от:	"	9	25	4	258	4	
	-услуги	"	1					
	-финансови	"	8		4		4	3
	Други	"						
4.	РАЗХОДИ ВСИЧКО, в т.ч.	"	547	978	639	1078	639	0
4.1.	Постоянни разходи	"	201	273	212	247	212	0
	Амортизации	"	35.4	12	35.4	12	35.4	
	Основен ремонт		4	65	5	14	5	
	Разходи за заплати	"	110	122	114	137	114	
	Социално осигуряване	"	29	29	34	34	34	
	Разходи за регулираните дейности по ЗЕ		23	45	24	50	24	
4.2.	Променливи разходи	"	345	705	427	831	427	0
	Горива за производство	"	259	276	328	354	328	
	Разходи за вода	"	1	1	1	1	1	
	Разходи за купена ел.енергия	"	75	273	90	354	90	

	Разходи за консумативи	“	5	4	3	5	3	
	Разходи за външни услуги	“	5	151	5	117	5	
5.	ФИНАНСОВ РЕЗУЛТАТ	“	174	-82	313	-41	313	0

От приложената справка с отчети за технико-икономическите показатели за проверявания период се вижда, че дружеството завършва с отрицателен финансов резултат месеците ноември и декември. Заложените показатели в бизнес плана за периода на проверката не са постигнати поради настъпилите аварии в топлоизточника и спиране работата на централата. Към тези причини може да се добави и недоброто техническо състояние на топлопреносната мрежа.

По т. 4. Дружеството е представило подробна справка за прекъсване на топлоподаването – в т.ч. в часове за всеки случай. В табличен вид са посочени датата и периода на прекъсването поради аварии, настъпили в топлоизточника:

Аварии в Основен Теплоизточник	
Дата	Период на Прекъсване
6.12.2022	37 часа
10.12.2022	14 часа
30.12.2022	35 часа
10.1.2023	34 часа
16.1.2023	36 часа

От справката е видно, че аварията са отстранени за време, което е по-малко от регламентираното от Показатели за качество на топлоснабдяването – 48 часа.

Лицензиантът е представил и копие от „Дневник за повреди на съоръженията в „Топлофикация – Габрово“ ЕАД сезон 2022 г. – 2023 г.“, в който са регистрирани аварията по топлопреносната мрежа, извършените действия от районния енергетик и времето за тяхното отстраняване, съответно спиране на топлоподаването. Настъпилите аварии по топлопреносната мрежа регистрирани в дневника са отстранени до 48 часа.

По т. 5. В обяснителната записка за причините, предизвикали спиране на топлоподаването, предприети мерки и действия от страна на дружеството за справяне с аварийните ситуации за проверявания период, лицензиантът е посочил следното:

1. Аварията в основния топлоизточник за периода от началото на отоплителния сезон до средата на м. януари в „Топлофикация – Габрово“ ЕАД са пет на брой. Всички те са били аварии в екранната система на парогенераторите, които са предизвикали прекъсване на топлоподаването в града. Всички аварии са отстранени за период, по-кратък от 48 часа;

2. Аварията в топлопреносната мрежа на гр. Габрово за проверявания период са 16 на брой. Дружеството е посочило, че полага усилия за извършване на ремонти и подмяна на участъци от топлопреносната мрежа, като работи по „Ремонтна програма за рехабилитация на мрежата“, в която са заложили поетапно подмяна на участъци, като е започнато с най-компрометираните участъци от мрежата. Лицензиантът е приложил копие от „Дневник за повредите по мрежата“, с описани всички случили на аварии по топлофикационната мрежа на гр. Габрово.

„Топлофикация – Габрово“ ЕАД е дружество, произвеждащо по комбиниран способ топлинна и електрическа енергия. Дружеството разполага с два енергийни парогенератора с възможност за работа в общ парен колектор. Единият парогенератор е проектиран за прахово изгаряне на въглища, въведен е в експлоатация през 1968 г., а другият е проектиран за скарно изгаряне на биомаса, въведен е в експлоатация през 2015 г. Двата парогенератора

са взаимозаменяеми, като в нормален режим на работа на централата всеки поотделно може да подава пара към парната турбина, където налягането на парата се редуцира и при достигане на подходящите параметри се подава към бойлерната уредба на дружеството. Там парата индиректно отдава топлинната си енергия на мрежовата вода, която от своя страна загрява абонатните станции на дружеството. Процесът на производство на електрическа енергия по този комбиниран способ е възможен само при осигуряване на топлинен товар на бойлерната уредба, т.е. само през зимните месеци.

Работата на всеки парогенератор поотделно е дългогодишна практика на дружеството. Така е възможно всеки котел да бъде оптимално натоварен, но не може да бъде резервиран от другия, при аварийно спиране. При такова оптимално натоварване се гарантира правилното протичане на горивния процес и по-висок КПД. Недостатък при този режим на работа е, че при възникване на авария в единия парогенератор, при значително ниски температури на външния въздух, включването на другия парогенератор отнема достатъчно дълго време, а температурата на подаваната гореща вода към абонатните станции влошава своите параметри. За да избегне това влошаване на топлоподаването, след честите аварии през месец декември и месец януари, дружеството е взело решение, въпреки липсата на персонал, да работи с двата парогенератора едновременно в паралел. Към момента и двата котела не са натоварени оптимално, което води до режим на работа на централата при ниско КПД, но при паралелната работа на двата котела има възможност при възникване на авария в единия, другият да бъде максимално натоварен, което ще гарантира спазване на Показателите за качество на топлоснабдяването. Съответно този режим е възможен при ниски външни температури и при необходимост от по-голямо количество топлинна енергия. При по-високи външни температури и съответно по-малко количество топлинна енергия за потребителите, работата на двата котела в паралел не е препоръчителна, поради технологичното ограничение за работа при минимално натоварване на котлите, което води до прегряване на топлопреносната мрежата и увеличаване на технологичните разходи по преноса, при общо притваряне на автоматичните регулатори в абонатните станции.

По т. 6. В табличен вид лицензиантът е представило информация за броя на постъпилите жалби по дати – писмени, по телефон, по електронна поща, за периода 01.11.2022 г. – 20.01.2023 г.

ЖАЛБИ ТОПЛОФИКАЦИЯ ГАБРОВО ЕАД

ВХ.№	ДАТА	ИМЕ	АДРЕС	ЖАЛБА
189	29.9.2022	Христо Христов	ул.Орловска 87	Обединяване на две АС
225	1.12.2022	Иванка Николова Янкова	УЛ.СВИЦОВСКА 98	Лошо топлоподаване
230	20.12.2022	ЛАЗЕРИН АНТОНОВ АНТОНОВ	ул.Хр. Смирненски 52	Неасфалтирана изкопна дейност
13	20.1.2023	Надя Колева		Влошено топлоподаване
15	20.1.2023	Христо Христов	ул.Орловска87	Авария основна тръба
Тел.	28.11.2022	-	ул.Свищовска 79	Повреда на помпа
Тел.	29.11.2022	-	ул.Любен Каравелов	Пушеща шахта
Тел.	1.12.2022	-	ул.Свищовска 109	Проблем с абонатната
Тел.	20.12.2022	-	ул.Хр. Смирненски 14	Пушеща шахта
Тел.	29.12.2022	-	ул.Могильов 84	Капещ кран в абонатната
Тел.	4.1.2023	-	бул.Могильов 75	Неработещ щранг
Тел.	9.1.2023	-	ул.Е.Манолов 23	Проблем в абонатната
Тел.	18.1.2023	-	ул.Свищовска 73	Студени тръби

От таблицата е видно, че 7 бр. индивидуални жалби са свързани с качество на топлоснабдяването.

По т. 7. Дружеството е приложило утвърден от изпълнителния директор „Температурен график и хидравличен режим за работа на топлофикационната система на гр. Габрово за 2022/2023 година“.

Утвърждавам:
Ил. Владимир Костов
Изпълнителен директор



„Топлофикация – Габрово“ ЕАД

**ТЕМПЕРАТУРЕН И ХИДРАВЛИЧЕН ГРАФИК ЗА РАБОТА НА
ТОПЛОФИКАЦИОННАТА СИСТЕМА 2022/2023 година**

1. Температурен график.

ВЪНШНА ТЕМПЕРАТУРА °С	-17	-16	-15	-14	-13	-12	-11	-10	-9	-8	-7	-6	-5	-4	-3	-2	-1	0
Т подавана вода [°С]	105	103	101	99	97	95	93	91	89	87	85	83	81	79	77	75	72	70

ВЪНШНА ТЕМПЕРАТУРА °С	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Т подавана вода [°С]	70	68	66	64	62	60	64	58	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56

2. Хидравличен режим.

Подавана налягание		Връщано налягание	
P1 макс.	P1 мин.	P2 макс.	P2 мин.
bar	bar	bar	bar
8.3	7.7	3.6	3.4

Технолог:
/и.к. Т. Горон/

По т. 8. Дружеството е приложило разпечатка от електронната система, записваща ежечасовите температури и моментни топлинни мощности при работа на централата за проверявания период.

Месец ноември

Твн. въздух	Тпод.вода	Qтм	Твр.вода	Тдобав.вода	Qтм добав.вода	Дата	Час	Ден
°С	°С	MW	°С	°С	MW	ноември	-	-
9.53	55.75	5.58	29.66	79.22	3.00	11/1/2022	00:00	1

9.08	57.99	6.12	30.86	87.33	3.36	11/1/2022	01:00	
8.64	55.75	5.74	34.07	83.57	3.19	11/1/2022	02:00	
8.27	56.79	5.66	35.47	83.41	3.19	11/1/2022	03:00	
8.02	59.09	5.56	38.05	84.28	3.22	11/1/2022	04:00	
7.74	62.10	5.46	41.52	86.11	3.30	11/1/2022	05:00	
7.37	57.51	3.74	43.38	90.73	3.51	11/1/2022	06:00	
7.24	62.39	4.67	44.79	93.18	3.61	11/1/2022	07:00	
8.25	63.20	4.41	46.14	92.78	3.51	11/1/2022	08:00	
11.22	65.21	3.07	47.86	90.27	2.37	11/1/2022	09:00	
15.24	67.97	3.77	49.45	92.12	3.40	11/1/2022	10:00	
19.39	66.64	4.42	47.14	95.50	3.71	11/1/2022	11:00	
21.29	69.41	4.19	50.78	96.83	3.77	11/1/2022	12:00	
22.31	73.56	3.26	51.73	97.22	3.67	11/1/2022	13:00	
22.85	87.79	4.14	51.95	96.42	3.75	11/1/2022	14:00	
22.85	69.07	3.13	53.56	92.03	3.56	11/1/2022	15:00	
22.46	58.91	0.81	47.93	57.54	3.25	11/1/2022	16:00	
20.14	57.20	1.70	34.40	37.48	3.42	11/1/2022	17:00	
16.80	52.84	7.36	34.89	65.44	3.76	11/1/2022	18:00	
14.57	58.03	6.52	35.38	64.91	3.57	11/1/2022	19:00	
12.88	56.90	4.48	35.78	57.24	3.64	11/1/2022	20:00	
11.68	56.50	3.68	36.05	50.17	4.01	11/1/2022	21:00	
10.75	55.77	3.32	36.22	44.17	3.79	11/1/2022	22:00	
9.99	55.02	2.99	36.35	38.85	3.59	11/1/2022	23:00	
9.44	54.31	2.72	36.42	33.99	3.43	11/2/2022	00:00	2
8.85	53.88	2.56	36.50	29.93	3.31	11/2/2022	01:00	
8.37	53.75	2.49	36.52	26.61	3.03	11/2/2022	02:00	
7.82	53.54	2.43	36.54	23.90	3.11	11/2/2022	03:00	
7.43	53.12	2.28	36.55	21.70	3.43	11/2/2022	04:00	
7.02	53.04	2.23	36.54	19.90	3.34	11/2/2022	05:00	
6.74	52.57	2.04	36.51	18.43	3.02	11/2/2022	06:00	
6.54	52.08	3.94	36.31	17.21	2.88	11/2/2022	07:00	
7.67	51.96	3.93	36.37	16.27	2.87	11/2/2022	08:00	
10.85	51.79	3.94	36.27	15.63	2.86	11/2/2022	09:00	
15.42	51.60	3.90	36.21	15.21	2.85	11/2/2022	10:00	
19.97	51.32	3.77	36.16	15.06	2.84	11/2/2022	11:00	
23.12	51.01	3.67	36.09	15.18	2.83	11/2/2022	12:00	
24.17	50.73	3.62	36.02	15.47	2.82	11/2/2022	13:00	
24.54	50.58	3.58	35.98	15.83	3.11	11/2/2022	14:00	
24.51	55.45	3.55	35.94	16.20	3.11	11/2/2022	15:00	
23.84	55.30	3.51	35.90	16.56	4.10	11/2/2022	16:00	
21.99	55.06	3.44	35.85	16.89	3.96	11/2/2022	17:00	
17.75	54.85	3.38	35.84	17.14	3.85	11/2/2022	18:00	
15.20	54.62	3.32	35.78	17.29	3.77	11/2/2022	19:00	
13.50	54.38	3.26	35.72	17.32	3.71	11/2/2022	20:00	
12.04	54.15	3.20	35.68	17.27	3.69	11/2/2022	21:00	
11.00	53.92	3.13	35.64	17.15	3.94	11/2/2022	22:00	
10.74	53.68	3.06	35.60	17.01	3.81	11/2/2022	23:00	
11.09	53.42	2.99	35.56	16.84	3.75	11/3/2022	00:00	3
11.13	53.15	2.90	35.51	16.62	3.83	11/3/2022	01:00	

11.38	52.90	2.84	35.47	16.37	3.86	11/3/2022	02:00	
13.38	52.66	2.77	35.42	16.21	3.92	11/3/2022	03:00	
11.39	52.41	2.71	35.37	16.04	3.92	11/3/2022	04:00	
10.01	52.16	2.64	35.31	15.85	3.89	11/3/2022	05:00	
9.05	51.91	2.57	35.24	15.64	3.82	11/3/2022	06:00	
8.28	51.66	2.51	35.18	15.43	3.82	11/3/2022	07:00	
9.12	51.41	2.45	35.10	15.25	3.84	11/3/2022	08:00	
11.77	51.17	2.39	35.03	15.23	3.86	11/3/2022	09:00	
14.87	55.91	2.33	34.96	15.32	3.72	11/3/2022	10:00	
16.91	55.67	2.28	34.88	15.46	3.79	11/3/2022	11:00	
18.35	55.45	2.22	34.82	15.60	3.81	11/3/2022	12:00	
19.61	55.22	2.17	34.77	15.76	3.81	11/3/2022	13:00	
20.45	55.04	2.11	34.74	15.92	3.77	11/3/2022	14:00	
20.10	54.87	2.05	34.72	16.07	3.60	11/3/2022	15:00	
19.49	54.69	2.06	34.68	16.19	3.61	11/3/2022	16:00	
17.92	54.53	2.91	34.63	16.22	3.63	11/3/2022	17:00	
15.28	54.34	3.11	34.56	16.21	3.62	11/3/2022	18:00	
13.15	54.13	3.10	34.49	16.19	3.58	11/3/2022	19:00	
11.47	53.98	3.15	34.43	16.11	3.35	11/3/2022	20:00	
10.32	53.80	2.98	34.36	15.99	3.30	11/3/2022	21:00	
9.46	53.60	2.95	34.27	15.83	3.26	11/3/2022	22:00	
8.71	53.41	4.84	34.17	15.32	3.25	11/3/2022	23:00	
8.25	53.22	5.64	34.06	14.83	3.22	11/4/2022	00:00	4
8.13	53.02	6.89	33.95	14.33	3.20	11/4/2022	01:00	
7.89	52.82	2.41	33.82	13.84	3.48	11/4/2022	02:00	
7.80	52.62	2.38	33.70	13.40	3.58	11/4/2022	03:00	
8.35	52.41	2.65	33.56	13.10	3.95	11/4/2022	04:00	
8.08	52.20	2.37	33.41	12.68	4.48	11/4/2022	05:00	
7.61	51.99	2.86	33.27	12.30	4.50	11/4/2022	06:00	
7.42	56.78	4.01	33.14	12.15	4.40	11/4/2022	07:00	
8.25	56.55	5.18	32.99	11.96	4.34	11/4/2022	08:00	
12.46	56.33	6.15	32.83	11.87	4.29	11/4/2022	09:00	
16.82	56.13	6.28	32.71	11.88	4.22	11/4/2022	10:00	
18.50	55.94	6.90	32.60	11.94	3.76	11/4/2022	11:00	
19.58	55.74	7.04	32.51	12.05	3.04	11/4/2022	12:00	
20.76	55.60	6.88	32.41	12.28	3.17	11/4/2022	13:00	
20.97	55.46	7.02	32.33	12.59	2.91	11/4/2022	14:00	
20.98	55.32	6.69	32.27	12.91	2.72	11/4/2022	15:00	
19.63	55.19	6.29	32.20	13.20	3.01	11/4/2022	16:00	
17.93	55.06	6.01	32.12	13.47	3.24	11/4/2022	17:00	
16.44	54.93	5.91	32.05	13.72	3.32	11/4/2022	18:00	
16.08	54.80	5.83	31.97	13.97	3.42	11/4/2022	19:00	
15.91	54.67	5.78	31.89	14.27	3.42	11/4/2022	20:00	
15.72	54.53	5.35	31.82	14.44	3.30	11/4/2022	21:00	
15.45	54.40	4.91	31.74	14.62	3.22	11/4/2022	22:00	
15.39	54.17	4.61	31.52	14.79	3.24	11/4/2022	23:00	
14.32	54.11	4.37	31.53	14.90	3.26	11/5/2022	00:00	5
11.59	53.97	6.94	31.44	14.77	3.27	11/5/2022	01:00	
10.39	53.89	7.45	31.45	14.62	3.28	11/5/2022	02:00	

9.79	53.75	5.45	31.37	14.39	3.27	11/5/2022	03:00	
9.30	53.60	5.44	31.28	14.14	3.27	11/5/2022	04:00	
9.00	53.44	6.14	31.16	13.84	3.26	11/5/2022	05:00	
8.54	53.22	2.55	30.95	13.70	3.25	11/5/2022	06:00	
8.01	53.03	2.33	30.80	13.45	3.21	11/5/2022	07:00	
8.83	52.90	3.12	30.73	13.27	3.15	11/5/2022	08:00	
12.99	52.86	5.35	30.78	13.26	3.14	11/5/2022	09:00	
19.35	52.72	5.82	30.69	13.49	3.23	11/5/2022	10:00	
20.73	52.59	6.09	30.59	13.80	3.32	11/5/2022	11:00	
21.71	52.44	5.95	30.47	14.09	3.06	11/5/2022	12:00	
22.05	52.31	5.72	30.39	14.37	3.88	11/5/2022	13:00	
21.64	52.20	5.68	30.32	14.64	4.08	11/5/2022	14:00	
21.06	54.86	5.89	31.25	14.90	3.59	11/5/2022	15:00	
20.11	55.29	5.62	28.43	15.19	3.72	11/5/2022	16:00	
18.62	56.23	5.52	28.11	15.46	3.59	11/5/2022	17:00	
17.70	55.69	8.92	27.87	15.68	3.85	11/5/2022	18:00	
16.43	55.48	8.74	27.69	15.83	3.88	11/5/2022	19:00	
14.97	55.38	9.00	27.51	15.93	4.22	11/5/2022	20:00	
14.79	55.30	7.78	27.37	16.02	3.94	11/5/2022	21:00	
15.75	55.23	7.21	27.25	16.11	3.90	11/5/2022	22:00	
16.53	55.15	6.53	27.14	16.23	3.86	11/5/2022	23:00	
16.82	55.09	5.84	27.06	16.33	3.80	11/6/2022	00:00	6
16.95	55.04	6.51	26.99	16.42	3.63	11/6/2022	01:00	
16.70	54.98	6.48	26.90	16.43	3.67	11/6/2022	02:00	
15.81	54.93	6.61	26.81	16.45	3.66	11/6/2022	03:00	
14.88	54.88	6.52	26.69	16.46	3.64	11/6/2022	04:00	
13.87	54.81	6.54	26.55	16.45	3.61	11/6/2022	05:00	
12.61	54.76	6.83	26.19	16.39	3.59	11/6/2022	06:00	
11.44	54.73	7.27	25.70	16.28	3.56	11/6/2022	07:00	
11.91	54.70	7.14	25.27	16.17	3.52	11/6/2022	08:00	
13.42	54.67	3.41	25.20	16.09	3.49	11/6/2022	09:00	
15.61	54.65	0.29	25.12	16.06	3.47	11/6/2022	10:00	
17.49	54.33	1.85	16.80	16.08	3.46	11/6/2022	11:00	
18.08	49.75	4.87	12.27	16.10	3.46	11/6/2022	12:00	
18.08	53.77	5.51	12.43	16.13	3.45	11/6/2022	13:00	
18.35	52.93	3.82	12.63	16.17	3.43	11/6/2022	14:00	
18.37	52.89	6.68	12.81	16.22	3.48	11/6/2022	15:00	
18.02	53.00	6.51	12.94	16.27	3.59	11/6/2022	16:00	
16.58	53.12	2.01	13.00	16.49	3.55	11/6/2022	17:00	
14.75	53.19	2.01	12.99	16.94	3.55	11/6/2022	18:00	
13.50	53.23	2.02	12.91	17.02	3.58	11/6/2022	19:00	
12.57	53.21	2.02	12.83	16.87	3.61	11/6/2022	20:00	
11.72	53.12	2.02	12.73	16.64	3.60	11/6/2022	21:00	
11.95	53.04	2.02	12.66	16.36	3.50	11/6/2022	22:00	
12.02	52.96	2.02	12.59	16.07	3.45	11/6/2022	23:00	
12.14	52.93	2.02	12.53	15.79	3.48	11/7/2022	00:00	7
12.37	52.86	2.02	12.48	15.54	3.46	11/7/2022	01:00	
12.38	52.82	2.02	12.47	15.32	3.53	11/7/2022	02:00	
12.35	52.77	2.02	12.36	15.15	3.40	11/7/2022	03:00	

12.33	52.71	2.02	12.34	15.02	3.43	11/7/2022	04:00	
12.28	52.64	2.01	12.36	14.90	3.75	11/7/2022	05:00	
12.01	52.59	2.01	12.31	14.82	3.95	11/7/2022	06:00	
11.87	52.60	2.02	12.23	14.74	3.59	11/7/2022	07:00	
12.08	52.59	2.02	12.18	14.68	3.85	11/7/2022	08:00	
13.07	52.43	2.01	12.36	14.63	3.88	11/7/2022	09:00	
14.04	51.96	2.00	14.30	23.70	4.22	11/7/2022	10:00	
14.95	45.21	2.75	16.43	24.84	3.94	11/7/2022	11:00	
15.52	47.60	3.58	11.90	24.94	3.90	11/7/2022	12:00	
15.75	54.79	4.00	19.24	29.86	3.86	11/7/2022	13:00	
16.55	56.70	4.20	20.81	34.27	3.80	11/7/2022	14:00	
16.51	53.32	3.75	18.61	35.72	2.67	11/7/2022	15:00	
15.62	48.41	2.61	21.74	35.61	2.70	11/7/2022	16:00	
14.16	55.56	4.46	23.99	37.46	2.77	11/7/2022	17:00	
12.24	50.65	3.18	22.26	51.71	2.31	11/7/2022	18:00	
10.56	53.83	4.74	21.46	77.43	2.12	11/7/2022	19:00	
9.18	53.68	5.45	24.43	87.37	1.96	11/7/2022	20:00	
8.22	49.93	5.52	25.52	91.36	2.18	11/7/2022	21:00	
7.47	53.44	6.01	27.75	92.31	2.48	11/7/2022	22:00	
7.09	47.02	5.63	32.32	87.46	2.38	11/7/2022	23:00	
7.65	48.33	5.36	34.33	84.43	2.29	11/8/2022	00:00	8
7.78	51.69	5.61	37.04	86.70	2.36	11/8/2022	01:00	
8.12	53.92	5.55	39.43	88.40	2.41	11/8/2022	02:00	
7.87	55.95	5.69	41.14	91.17	2.49	11/8/2022	03:00	
7.60	59.72	6.21	43.53	94.90	2.60	11/8/2022	04:00	
7.55	56.69	4.21	45.75	87.60	2.39	11/8/2022	05:00	
7.56	57.74	3.92	47.55	67.92	1.85	11/8/2022	06:00	
7.78	60.37	3.92	50.20	63.23	1.74	11/8/2022	07:00	
8.69	61.36	4.41	50.05	71.59	2.06	11/8/2022	08:00	
10.21	63.37	5.12	50.55	83.48	2.83	11/8/2022	09:00	
11.70	65.80	5.77	52.06	90.60	3.49	11/8/2022	10:00	
12.20	66.43	5.83	52.61	94.30	3.66	11/8/2022	11:00	
13.93	66.58	5.19	54.43	86.53	3.32	11/8/2022	12:00	
15.47	64.14	3.43	56.12	72.03	2.68	11/8/2022	13:00	
15.73	64.28	3.26	56.60	74.86	2.80	11/8/2022	14:00	
15.87	66.74	4.08	57.24	85.87	3.27	11/8/2022	15:00	
15.29	64.65	3.60	56.41	76.07	2.81	11/8/2022	16:00	
14.15	63.66	3.30	56.31	71.85	2.67	11/8/2022	17:00	
13.06	65.21	3.41	57.63	74.80	2.80	11/8/2022	18:00	
12.61	64.33	3.57	56.53	76.60	2.88	11/8/2022	19:00	
11.85	63.80	3.58	56.02	77.00	2.90	11/8/2022	20:00	
10.47	63.67	3.55	56.03	76.98	2.90	11/8/2022	21:00	
9.26	63.69	3.56	55.98	76.60	2.88	11/8/2022	22:00	
8.88	63.44	3.68	55.47	76.82	2.89	11/8/2022	23:00	
9.05	63.31	3.54	55.65	77.56	2.92	11/9/2022	00:00	9
9.06	63.21	3.45	55.75	76.14	2.86	11/9/2022	01:00	
8.52	62.68	3.26	55.63	74.42	2.79	11/9/2022	02:00	
8.50	62.40	3.13	55.62	72.74	2.71	11/9/2022	03:00	
8.97	62.78	3.35	55.52	75.32	2.83	11/9/2022	04:00	

9.38	63.44	3.79	55.23	83.52	3.19	11/9/2022	05:00	
9.59	62.97	3.63	55.10	80.34	3.05	11/9/2022	06:00	
9.77	62.83	3.49	55.25	77.14	2.91	11/9/2022	07:00	
10.30	63.57	3.65	55.56	78.32	2.96	11/9/2022	08:00	
11.74	64.04	3.99	55.31	83.90	3.20	11/9/2022	09:00	
13.45	63.98	3.99	55.19	89.79	3.46	11/9/2022	10:00	
14.92	63.74	3.67	55.54	84.03	3.21	11/9/2022	11:00	
16.51	61.34	2.28	56.23	60.57	2.17	11/9/2022	12:00	
16.99	60.13	1.71	56.30	61.02	2.19	11/9/2022	13:00	
17.45	63.57	3.43	55.88	78.09	2.95	11/9/2022	14:00	
11.33	58.59	3.32	51.16	73.48	2.78	11/9/2022	15:00	
4.91	53.69	2.69	47.73	65.16	2.33	11/9/2022	16:00	
14.53	61.62	2.86	55.33	66.41	2.25	11/9/2022	17:00	
12.36	60.02	2.29	55.05	53.77	1.83	11/9/2022	18:00	
10.96	60.60	2.88	54.43	57.83	2.05	11/9/2022	19:00	
9.82	61.33	3.58	53.77	65.14	2.37	11/9/2022	20:00	
8.88	61.48	4.28	52.62	71.33	2.65	11/9/2022	21:00	
8.07	63.92	5.43	52.79	75.79	2.83	11/9/2022	22:00	
7.48	64.16	5.60	52.92	78.46	2.87	11/9/2022	23:00	
6.78	65.17	5.72	53.71	80.05	3.03	11/10/2022	00:00	10
6.32	66.36	5.73	54.88	81.59	3.10	11/10/2022	01:00	
5.79	66.97	5.74	55.47	82.07	3.12	11/10/2022	02:00	
5.31	67.77	5.56	56.28	82.09	3.12	11/10/2022	03:00	
4.94	67.48	4.80	56.93	84.09	3.21	11/10/2022	04:00	
4.53	65.28	3.50	57.26	87.41	3.36	11/10/2022	05:00	
4.15	64.38	2.49	57.80	84.41	3.22	11/10/2022	06:00	
3.93	69.05	2.34	57.86	81.72	3.11	11/10/2022	07:00	
4.58	71.64	3.18	57.19	77.07	2.90	11/10/2022	08:00	
7.16	65.73	2.98	52.76	72.77	2.54	11/10/2022	09:00	
10.45	64.19	2.81	51.65	70.93	2.54	11/10/2022	10:00	
13.63	63.49	2.78	50.89	71.33	2.16	11/10/2022	11:00	
15.99	62.86	2.51	51.34	68.80	1.93	11/10/2022	12:00	
17.37	64.13	2.41	52.84	67.38	1.94	11/10/2022	13:00	
18.08	65.16	2.53	53.07	67.54	2.00	11/10/2022	14:00	
17.55	64.89	2.53	52.69	67.65	1.88	11/10/2022	15:00	
16.69	63.49	2.67	51.91	67.38	1.87	11/10/2022	16:00	
14.75	59.30	2.43	51.15	64.47	1.32	11/10/2022	17:00	
12.22	61.59	2.67	51.22	56.35	0.73	11/10/2022	18:00	
10.35	63.37	2.85	54.83	72.14	2.04	11/10/2022	19:00	
8.92	63.90	4.22	54.51	73.53	2.74	11/10/2022	20:00	
7.91	63.24	5.17	52.28	52.17	1.80	11/10/2022	21:00	
7.09	66.47	6.46	52.82	54.10	1.89	11/10/2022	22:00	
6.39	68.37	6.93	53.89	59.88	2.14	11/10/2022	23:00	
5.90	69.29	7.25	54.19	63.04	2.28	11/11/2022	00:00	11
5.68	71.18	7.22	56.14	65.84	2.41	11/11/2022	01:00	
5.35	72.58	7.22	57.54	67.20	2.47	11/11/2022	02:00	
5.01	73.65	7.14	58.74	68.07	2.51	11/11/2022	03:00	
4.90	74.97	7.11	60.06	70.26	2.60	11/11/2022	04:00	
4.84	76.25	7.18	61.14	76.30	2.87	11/11/2022	05:00	

5.46	76.96	7.03	62.11	78.35	2.96	11/11/2022	06:00	
6.60	75.71	5.96	63.17	83.27	3.18	11/11/2022	07:00	
7.78	75.00	5.26	64.04	92.07	3.56	11/11/2022	08:00	
9.67	74.08	4.29	64.51	96.31	3.71	11/11/2022	09:00	
10.17	72.87	3.32	64.81	96.57	1.70	11/11/2022	10:00	
10.26	73.48	3.50	64.95	96.66	2.20	11/11/2022	11:00	
10.24	73.05	3.52	64.56	96.70	2.04	11/11/2022	12:00	
10.04	72.11	3.38	63.92	96.61	1.71	11/11/2022	13:00	
9.82	71.61	3.15	63.89	96.51	1.60	11/11/2022	14:00	
9.57	71.68	3.29	63.64	96.56	1.62	11/11/2022	15:00	
9.55	71.15	3.27	63.18	95.76	1.93	11/11/2022	16:00	
9.61	70.88	3.37	62.77	95.54	1.93	11/11/2022	17:00	
9.50	71.66	3.77	62.65	95.76	2.63	11/11/2022	18:00	
9.22	70.19	3.50	61.84	95.96	2.21	11/11/2022	19:00	
9.06	66.10	2.11	61.13	91.82	1.98	11/11/2022	20:00	
9.03	65.95	2.04	61.12	78.17	1.78	11/11/2022	21:00	
8.75	69.00	3.54	60.62	75.76	1.40	11/11/2022	22:00	
8.71	68.19	4.05	58.60	80.86	1.50	11/11/2022	23:00	
8.78	68.47	4.28	58.33	87.49	1.71	11/12/2022	00:00	12
8.84	69.93	4.43	59.43	92.03	1.81	11/12/2022	01:00	
8.76	69.31	4.30	59.12	94.74	1.86	11/12/2022	02:00	
8.82	68.65	3.96	59.28	95.89	1.88	11/12/2022	03:00	
8.70	69.21	3.88	60.03	95.87	1.88	11/12/2022	04:00	
8.45	68.02	3.45	59.84	85.10	1.65	11/12/2022	05:00	
8.20	68.01	3.54	59.63	69.06	1.30	11/12/2022	06:00	
8.11	69.27	4.01	59.79	77.94	1.47	11/12/2022	07:00	
8.36	69.47	4.31	59.25	90.40	1.56	11/12/2022	08:00	
8.39	69.86	4.52	59.14	94.17	1.78	11/12/2022	09:00	
8.65	70.69	4.71	59.60	95.49	2.15	11/12/2022	10:00	
8.80	70.97	4.73	59.77	96.07	2.09	11/12/2022	11:00	
8.79	71.47	4.83	60.10	96.35	2.24	11/12/2022	12:00	
8.68	71.89	4.84	60.50	96.51	2.24	11/12/2022	13:00	
8.91	71.55	4.61	60.66	96.46	1.76	11/12/2022	14:00	
9.11	71.83	4.65	60.84	96.53	1.84	11/12/2022	15:00	
8.80	72.57	4.83	61.20	96.82	2.26	11/12/2022	16:00	
8.71	72.41	4.81	61.09	96.81	2.10	11/12/2022	17:00	
8.68	71.80	4.64	60.88	96.70	2.03	11/12/2022	18:00	
8.75	72.64	4.92	61.08	96.99	2.58	11/12/2022	19:00	
8.71	72.62	5.13	61.08	97.11	2.96	11/12/2022	20:00	
8.87	71.88	5.18	60.45	85.87	2.28	11/12/2022	21:00	
8.63	73.54	5.68	60.99	84.97	2.23	11/12/2022	22:00	
8.27	73.41	5.58	61.05	82.64	2.17	11/12/2022	23:00	
7.91	73.44	5.52	61.21	80.44	2.11	11/13/2022	00:00	13
8.02	74.97	5.83	62.05	81.96	2.16	11/13/2022	01:00	
8.11	75.42	5.97	62.19	87.18	2.32	11/13/2022	02:00	
7.94	75.11	5.69	62.50	92.42	2.48	11/13/2022	03:00	
7.50	73.99	4.84	63.25	94.72	2.55	11/13/2022	04:00	
7.21	73.89	4.66	63.56	95.86	2.71	11/13/2022	05:00	
7.27	73.99	4.65	63.69	96.12	2.68	11/13/2022	06:00	

6.83	73.13	4.49	63.20	96.05	2.50	11/13/2022	07:00	
6.56	72.86	4.41	63.13	93.30	2.86	11/13/2022	08:00	
6.85	72.88	4.53	62.91	93.21	2.71	11/13/2022	09:00	
7.55	71.16	4.14	62.16	87.58	2.41	11/13/2022	10:00	
8.94	70.19	3.89	61.72	85.27	2.35	11/13/2022	11:00	
10.81	71.20	4.21	61.99	89.46	2.48	11/13/2022	12:00	
12.42	70.87	4.34	61.39	91.93	2.56	11/13/2022	13:00	
13.88	70.42	4.38	60.87	94.20	2.61	11/13/2022	14:00	
13.42	70.80	4.37	61.23	94.76	2.62	11/13/2022	15:00	
13.10	70.90	4.50	61.10	95.26	2.66	11/13/2022	16:00	
12.06	69.67	4.13	60.73	88.69	2.48	11/13/2022	17:00	
11.56	69.03	3.92	60.54	81.07	2.44	11/13/2022	18:00	
11.06	69.36	4.10	60.51	84.25	2.59	11/13/2022	19:00	
9.65	68.00	4.20	59.33	85.95	2.40	11/13/2022	20:00	
8.06	67.22	4.24	58.50	86.73	2.43	11/13/2022	21:00	
6.76	67.14	4.26	58.39	87.43	2.42	11/13/2022	22:00	
5.66	66.67	4.23	57.98	87.82	2.43	11/13/2022	23:00	
4.78	66.57	4.24	57.86	87.03	2.40	11/14/2022	00:00	14
4.23	66.52	4.27	57.76	86.73	2.39	11/14/2022	01:00	
3.75	66.31	4.22	57.65	85.96	2.27	11/14/2022	02:00	
3.19	66.58	4.36	57.62	92.31	2.47	11/14/2022	03:00	
2.89	66.58	4.53	57.29	94.96	2.55	11/14/2022	04:00	
2.63	66.55	4.63	57.04	95.80	2.58	11/14/2022	05:00	
2.19	66.75	4.68	57.14	95.86	2.58	11/14/2022	06:00	
2.25	66.84	4.60	57.39	95.58	2.58	11/14/2022	07:00	
2.47	67.15	4.76	57.37	95.07	2.80	11/14/2022	08:00	
4.37	70.41	6.54	56.97	95.01	3.69	11/14/2022	09:00	
7.46	72.69	7.70	57.17	92.30	3.57	11/14/2022	10:00	
10.50	73.52	7.93	57.84	92.42	3.28	11/14/2022	11:00	
11.65	74.55	7.96	58.81	94.15	3.18	11/14/2022	12:00	
12.17	75.07	8.09	58.95	95.37	3.23	11/14/2022	13:00	
12.76	76.11	7.96	60.18	95.95	3.32	11/14/2022	14:00	
12.12	76.80	7.68	61.41	92.49	3.52	11/14/2022	15:00	
10.35	76.41	6.86	62.51	84.14	3.07	11/14/2022	16:00	
8.52	77.87	7.04	63.64	87.74	3.12	11/14/2022	17:00	
8.11	76.83	6.46	63.84	83.94	3.00	11/14/2022	18:00	
8.00	75.70	5.82	63.97	74.06	2.64	11/14/2022	19:00	
8.06	75.85	5.56	64.65	71.62	2.52	11/14/2022	20:00	
8.08	76.03	5.84	64.27	75.16	2.65	11/14/2022	21:00	
7.96	76.15	5.95	64.15	77.92	2.75	11/14/2022	22:00	
8.01	76.05	5.85	64.24	77.62	2.73	11/14/2022	23:00	
7.91	75.88	5.73	64.30	75.37	2.57	11/15/2022	00:00	15
7.62	75.86	5.65	64.43	73.72	2.47	11/15/2022	01:00	
7.69	75.73	5.51	64.58	72.34	2.43	11/15/2022	02:00	
7.81	76.02	5.68	64.53	71.73	2.41	11/15/2022	03:00	
7.66	76.30	5.82	64.51	72.82	2.46	11/15/2022	04:00	
7.34	76.07	5.70	64.54	73.30	2.47	11/15/2022	05:00	
7.19	76.46	5.97	64.46	78.01	2.65	11/15/2022	06:00	
7.18	77.24	6.51	64.17	88.08	3.04	11/15/2022	07:00	

7.13	76.60	6.26	64.02	84.56	2.90	11/15/2022	08:00	
7.30	74.83	5.19	64.40	80.80	2.77	11/15/2022	09:00	
7.66	75.99	5.67	64.57	86.00	2.98	11/15/2022	10:00	
8.23	77.00	6.26	64.35	94.32	3.30	11/15/2022	11:00	
8.89	76.81	6.40	63.87	95.71	3.36	11/15/2022	12:00	
9.52	77.61	6.46	64.53	96.52	3.40	11/15/2022	13:00	
9.71	76.53	5.79	64.80	96.84	3.52	11/15/2022	14:00	
9.76	76.34	5.65	64.92	96.49	3.50	11/15/2022	15:00	
9.54	74.53	4.72	65.01	95.77	3.46	11/15/2022	16:00	
8.62	74.00	4.58	64.78	92.79	3.35	11/15/2022	17:00	
8.28	73.92	4.93	64.04	78.92	2.81	11/15/2022	18:00	
8.09	73.27	4.90	63.44	71.51	2.58	11/15/2022	19:00	
8.27	73.31	5.16	63.00	75.12	2.74	11/15/2022	20:00	
7.72	73.45	5.48	62.49	77.95	2.91	11/15/2022	21:00	
6.69	74.83	6.28	62.23	82.65	3.08	11/15/2022	22:00	
6.23	74.40	6.02	62.30	91.61	3.38	11/15/2022	23:00	
5.93	71.80	4.60	62.56	95.41	3.47	11/16/2022	00:00	16
6.04	71.41	4.06	63.26	90.69	3.29	11/16/2022	01:00	
6.09	70.92	4.12	62.64	83.96	3.04	11/16/2022	02:00	
5.43	71.27	4.73	61.77	91.73	3.35	11/16/2022	03:00	
4.89	70.54	4.55	61.41	90.00	3.27	11/16/2022	04:00	
4.93	70.08	4.50	61.05	87.61	3.18	11/16/2022	05:00	
5.26	73.96	6.53	60.88	89.79	3.28	11/16/2022	06:00	
5.30	74.61	7.16	60.32	94.82	3.47	11/16/2022	07:00	
5.25	74.58	7.04	60.47	95.65	3.49	11/16/2022	08:00	
6.75	74.28	6.17	61.86	91.94	3.34	11/16/2022	09:00	
9.54	74.38	5.96	62.30	86.45	3.13	11/16/2022	10:00	
12.85	74.94	5.91	62.95	87.45	3.18	11/16/2022	11:00	
15.21	72.49	4.31	63.73	84.76	3.08	11/16/2022	12:00	
16.15	67.50	1.70	64.06	68.14	2.47	11/16/2022	13:00	
16.87	64.50	0.09	64.77	56.39	1.98	11/16/2022	14:00	
17.22	61.55	0.00	62.35	50.40	1.70	11/16/2022	15:00	
16.33	59.07	0.00	60.12	45.80	1.48	11/16/2022	16:00	
13.52	56.29	0.00	57.18	43.92	1.37	11/16/2022	17:00	
11.88	57.12	1.57	54.30	45.64	1.45	11/16/2022	18:00	
10.53	63.03	5.62	52.06	56.80	1.91	11/16/2022	19:00	
9.30	65.64	7.87	50.42	78.59	2.82	11/16/2022	20:00	
8.98	67.24	8.32	51.33	92.30	3.41	11/16/2022	21:00	
8.94	67.60	7.34	53.56	85.28	2.89	11/16/2022	22:00	
9.09	68.54	7.12	54.87	80.62	2.74	11/16/2022	23:00	
9.49	71.85	8.00	56.43	89.83	3.09	11/17/2022	00:00	17
9.50	70.27	6.79	57.17	77.77	2.64	11/17/2022	01:00	
9.74	70.41	6.00	58.79	72.62	2.46	11/17/2022	02:00	
10.44	69.38	5.07	59.56	73.94	2.55	11/17/2022	03:00	
11.14	74.26	7.47	59.78	75.42	2.65	11/17/2022	04:00	
12.67	74.94	7.88	59.69	85.36	3.06	11/17/2022	05:00	
14.66	75.15	7.92	59.82	79.82	2.64	11/17/2022	06:00	
14.99	76.66	7.80	61.56	85.71	2.97	11/17/2022	07:00	
14.28	77.08	7.59	62.34	87.18	3.02	11/17/2022	08:00	

12.55	76.98	7.00	63.34	82.37	2.85	11/17/2022	09:00	
12.16	77.84	6.88	64.39	83.91	3.11	11/17/2022	10:00	
12.76	78.24	7.01	64.62	86.43	3.32	11/17/2022	11:00	
13.54	78.63	6.99	65.05	88.03	3.38	11/17/2022	12:00	
14.67	78.96	7.09	65.47	89.52	3.45	11/17/2022	13:00	
15.37	78.88	7.18	65.49	91.41	3.53	11/17/2022	14:00	
15.69	77.97	7.37	64.22	90.60	3.40	11/17/2022	15:00	
15.37	78.76	6.88	65.91	89.27	3.22	11/17/2022	16:00	
13.14	78.98	7.00	65.92	89.95	3.25	11/17/2022	17:00	
11.35	78.76	7.05	65.50	90.40	3.28	11/17/2022	18:00	
10.04	77.65	6.44	65.53	91.66	3.36	11/17/2022	19:00	
9.23	77.75	6.57	65.36	95.53	3.53	11/17/2022	20:00	
8.72	77.76	6.79	64.99	96.68	3.62	11/17/2022	21:00	
8.43	77.49	6.76	64.86	96.71	3.76	11/17/2022	22:00	
8.05	77.31	6.84	64.58	96.80	3.73	11/17/2022	23:00	
7.85	76.80	6.64	64.57	96.77	3.56	11/18/2022	00:00	18
7.52	76.58	6.44	64.70	96.63	3.50	11/18/2022	01:00	
6.82	75.28	5.73	64.72	95.90	3.47	11/18/2022	02:00	
6.20	75.41	5.88	64.58	95.02	3.46	11/18/2022	03:00	
5.68	74.85	5.81	64.15	95.28	3.58	11/18/2022	04:00	
5.20	74.26	5.76	63.66	94.25	3.56	11/18/2022	05:00	
4.90	73.95	5.74	63.41	93.85	3.53	11/18/2022	06:00	
4.52	73.20	5.70	62.80	93.31	3.54	11/18/2022	07:00	
4.93	72.30	5.65	61.99	92.66	3.52	11/18/2022	08:00	
7.41	71.85	5.49	61.78	91.07	3.45	11/18/2022	09:00	
11.16	71.80	5.55	61.56	90.88	3.48	11/18/2022	10:00	
14.66	72.00	5.53	61.60	89.93	3.32	11/18/2022	11:00	
17.73	73.06	4.62	61.34	77.12	2.67	11/18/2022	12:00	
19.36	72.43	5.06	59.41	75.29	2.82	11/18/2022	13:00	
20.04	72.40	5.20	59.01	79.04	2.99	11/18/2022	14:00	
18.70	72.79	5.64	58.29	82.62	3.14	11/18/2022	15:00	
18.11	73.25	6.00	57.86	88.58	3.41	11/18/2022	16:00	
17.33	73.92	6.37	57.71	91.59	3.54	11/18/2022	17:00	
16.55	71.54	5.57	57.46	83.75	3.19	11/18/2022	18:00	
16.63	70.15	5.10	57.22	74.42	2.78	11/18/2022	19:00	
16.33	71.18	5.13	57.34	77.06	2.89	11/18/2022	20:00	
15.21	71.29	5.36	57.06	82.41	2.98	11/18/2022	21:00	
14.88	70.87	5.44	56.62	85.26	3.06	11/18/2022	22:00	
14.95	67.12	3.98	56.73	84.69	3.04	11/18/2022	23:00	
13.76	59.31	0.71	57.44	69.88	2.44	11/19/2022	00:00	19
13.26	57.79	0.24	57.15	59.38	2.01	11/19/2022	01:00	
13.05	56.00	0.01	56.08	52.06	1.70	11/19/2022	02:00	
12.93	53.93	0.00	54.27	47.09	1.49	11/19/2022	03:00	
12.95	51.83	0.12	51.81	45.04	1.40	11/19/2022	04:00	
12.31	56.42	2.41	50.21	53.15	1.73	11/19/2022	05:00	
11.73	56.75	3.16	48.67	59.42	1.97	11/19/2022	06:00	
11.25	54.50	2.93	47.01	65.21	2.11	11/19/2022	07:00	
10.63	53.18	2.71	46.26	66.30	2.24	11/19/2022	08:00	
11.27	51.92	2.34	45.64	66.28	1.98	11/19/2022	09:00	

12.64	55.38	4.33	44.64	61.15	2.17	11/19/2022	10:00	
13.43	59.30	6.07	44.30	68.76	2.28	11/19/2022	11:00	
14.31	60.31	6.17	44.37	73.18	2.06	11/19/2022	12:00	
15.50	61.73	6.44	44.87	75.04	2.17	11/19/2022	13:00	
16.52	64.25	7.11	45.68	80.37	2.94	11/19/2022	14:00	
16.74	65.91	7.24	46.91	82.93	2.74	11/19/2022	15:00	
16.03	67.83	7.55	47.98	88.19	2.95	11/19/2022	16:00	
15.01	69.95	7.89	49.14	95.01	3.23	11/19/2022	17:00	
14.08	69.95	7.51	50.09	95.06	3.25	11/19/2022	18:00	
13.47	64.94	5.35	50.99	71.39	2.65	11/19/2022	19:00	
12.96	67.56	6.18	51.70	77.98	2.93	11/19/2022	20:00	
12.56	68.02	6.23	52.08	90.58	3.40	11/19/2022	21:00	
11.70	70.13	7.12	52.51	85.35	3.08	11/19/2022	22:00	
12.63	68.87	6.51	52.61	76.62	2.72	11/19/2022	23:00	
16.58	69.25	6.29	53.38	72.37	2.49	11/20/2022	00:00	20
17.41	70.49	6.54	53.96	71.32	2.47	11/20/2022	01:00	
18.00	72.26	7.03	54.49	76.28	2.67	11/20/2022	02:00	
17.88	71.85	6.73	54.83	79.11	2.79	11/20/2022	03:00	
17.77	75.41	7.93	55.29	81.68	2.97	11/20/2022	04:00	
17.89	76.83	8.25	55.88	90.32	3.31	11/20/2022	05:00	
17.34	75.65	7.56	56.42	91.17	3.33	11/20/2022	06:00	
17.76	74.81	6.93	57.14	82.74	3.00	11/20/2022	07:00	
17.41	75.89	6.92	58.17	84.72	3.12	11/20/2022	08:00	
18.71	76.88	7.06	58.74	86.40	3.31	11/20/2022	09:00	
15.28	77.23	7.09	59.10	87.72	3.37	11/20/2022	10:00	
13.53	76.85	6.72	59.63	88.67	3.40	11/20/2022	11:00	
14.96	76.72	6.49	59.80	88.69	3.35	11/20/2022	12:00	
14.90	75.84	5.98	59.95	91.64	3.34	11/20/2022	13:00	
13.88	76.00	6.14	59.82	95.70	3.65	11/20/2022	14:00	
12.69	76.42	6.31	59.90	96.71	3.76	11/20/2022	15:00	
11.93	76.04	6.28	59.62	96.99	3.77	11/20/2022	16:00	
11.49	75.75	6.37	59.17	96.96	3.77	11/20/2022	17:00	
11.48	75.47	6.39	58.88	96.52	3.75	11/20/2022	18:00	
11.53	75.41	6.46	58.69	95.03	3.69	11/20/2022	19:00	
11.65	74.89	6.42	58.55	94.29	3.65	11/20/2022	20:00	
11.43	73.66	5.98	58.43	87.66	3.27	11/20/2022	21:00	
10.82	73.03	5.75	58.34	83.01	3.08	11/20/2022	22:00	
10.32	73.14	5.69	58.58	81.34	3.02	11/20/2022	23:00	
10.59	66.57	2.90	59.13	74.39	2.74	11/21/2022	00:00	21
11.98	71.34	5.10	58.29	73.06	2.67	11/21/2022	01:00	
11.64	73.16	5.99	57.90	84.70	3.15	11/21/2022	02:00	
12.00	74.10	6.58	57.25	93.37	3.51	11/21/2022	03:00	
14.66	72.06	6.00	56.64	95.64	3.61	11/21/2022	04:00	
13.57	69.21	4.90	56.67	87.29	3.28	11/21/2022	05:00	
13.82	73.96	6.51	57.32	92.31	3.55	11/21/2022	06:00	
14.10	74.48	7.01	57.10	95.83	3.72	11/21/2022	07:00	
14.89	72.22	6.47	56.77	91.97	3.55	11/21/2022	08:00	
15.38	71.23	6.20	56.05	84.83	3.24	11/21/2022	09:00	
12.06	71.92	6.12	57.09	86.64	3.32	11/21/2022	10:00	

12.09	72.06	6.17	57.12	86.97	3.34	11/21/2022	11:00	
10.67	72.69	6.67	56.79	87.15	3.34	11/21/2022	12:00	
10.63	74.93	7.74	56.54	83.95	3.20	11/21/2022	13:00	
10.41	73.92	7.64	55.81	82.19	3.07	11/21/2022	14:00	
10.13	74.54	7.54	56.58	81.47	3.03	11/21/2022	15:00	
10.00	76.62	8.25	56.95	84.34	3.22	11/21/2022	16:00	
9.93	77.00	8.27	57.32	91.76	3.55	11/21/2022	17:00	
9.34	77.27	8.35	57.56	93.94	3.64	11/21/2022	18:00	
8.37	77.68	8.51	57.61	95.09	3.66	11/21/2022	19:00	
7.77	76.04	7.82	57.76	95.31	3.13	11/21/2022	20:00	
7.57	75.40	7.52	58.04	92.98	2.95	11/21/2022	21:00	
7.30	75.70	7.44	58.45	91.82	2.94	11/21/2022	22:00	
7.24	75.77	7.41	58.62	91.51	2.93	11/21/2022	23:00	
7.18	74.12	6.94	58.80	91.69	3.48	11/22/2022	00:00	22
6.90	71.41	5.43	58.68	93.71	3.63	11/22/2022	01:00	
6.57	72.13	5.78	58.27	94.97	3.69	11/22/2022	02:00	
5.74	71.27	5.61	57.75	94.50	3.66	11/22/2022	03:00	
4.46	70.50	5.52	57.22	93.21	3.61	11/22/2022	04:00	
3.34	67.21	4.40	56.41	83.45	3.18	11/22/2022	05:00	
2.41	67.79	4.31	56.02	85.34	3.26	11/22/2022	06:00	
1.75	71.90	6.32	55.04	83.44	3.18	11/22/2022	07:00	
1.70	67.28	5.46	54.07	77.40	2.25	11/22/2022	08:00	
3.35	70.12	6.84	52.75	84.94	2.20	11/22/2022	09:00	
5.89	74.71	8.42	52.96	94.62	2.73	11/22/2022	10:00	
8.54	74.71	8.21	53.42	90.40	2.65	11/22/2022	11:00	
10.90	74.40	7.88	53.85	82.19	2.39	11/22/2022	12:00	
12.04	75.78	7.98	54.65	83.90	2.47	11/22/2022	13:00	
12.90	76.69	7.37	55.74	85.83	2.52	11/22/2022	14:00	
12.98	76.82	7.05	56.80	83.95	2.45	11/22/2022	15:00	
12.38	77.82	7.12	57.59	87.35	2.57	11/22/2022	16:00	
11.55	74.68	5.75	58.40	92.95	2.86	11/22/2022	17:00	
11.61	73.27	5.15	58.66	91.23	2.95	11/22/2022	18:00	
12.68	74.27	5.56	58.57	89.84	2.90	11/22/2022	19:00	
12.67	72.04	5.00	58.19	89.84	2.90	11/22/2022	20:00	
12.93	71.42	4.85	58.09	89.84	2.90	11/22/2022	21:00	
12.97	70.66	4.76	57.53	89.84	2.90	11/22/2022	22:00	
13.41	70.81	4.82	57.49	89.84	2.90	11/22/2022	23:00	
13.49	71.59	5.27	57.03	89.84	2.90	11/23/2022	00:00	23
13.34	69.45	4.37	57.37	89.84	2.90	11/23/2022	01:00	
13.80	58.98	0.54	57.54	89.84	2.90	11/23/2022	02:00	
13.01	57.68	0.11	57.39	89.84	2.90	11/23/2022	03:00	
12.29	57.20	0.49	55.93	73.67	2.26	11/23/2022	04:00	
12.69	70.65	6.32	54.12	57.26	1.56	11/23/2022	05:00	
12.65	71.59	7.78	51.33	66.68	1.85	11/23/2022	06:00	
12.69	71.43	8.14	50.01	73.15	1.95	11/23/2022	07:00	
12.54	72.63	8.20	50.47	76.93	1.90	11/23/2022	08:00	
13.44	73.93	7.95	52.30	84.43	1.76	11/23/2022	09:00	
13.91	75.61	8.01	53.81	94.71	2.63	11/23/2022	10:00	
13.14	75.96	7.63	54.93	95.93	2.03	11/23/2022	11:00	

13.89	76.32	7.34	55.93	96.14	1.96	11/23/2022	12:00	
14.56	77.69	7.30	57.35	96.56	1.98	11/23/2022	13:00	
15.26	78.12	7.11	58.26	96.88	1.99	11/23/2022	14:00	
15.35	78.45	6.99	59.03	97.04	2.04	11/23/2022	15:00	
14.59	77.14	6.29	59.72	97.01	2.65	11/23/2022	16:00	
13.23	75.01	5.31	60.27	96.65	2.18	11/23/2022	17:00	
11.78	74.68	5.17	60.37	96.38	2.14	11/23/2022	18:00	
10.31	74.51	5.51	59.98	96.43	3.67	11/23/2022	19:00	
8.86	74.92	5.62	59.62	96.04	2.69	11/23/2022	20:00	
8.07	73.27	5.43	58.52	95.81	2.15	11/23/2022	21:00	
7.46	75.34	6.27	58.24	95.18	3.12	11/23/2022	22:00	
6.52	75.46	6.24	58.37	85.45	2.95	11/23/2022	23:00	
5.71	75.88	6.38	58.42	81.52	2.80	11/24/2022	00:00	24
4.88	73.37	5.46	58.40	77.66	2.63	11/24/2022	01:00	
4.13	74.60	5.83	58.66	73.83	2.46	11/24/2022	02:00	
3.76	75.60	6.04	59.03	78.85	2.59	11/24/2022	03:00	
3.21	76.72	6.44	59.02	81.34	2.64	11/24/2022	04:00	
2.92	76.56	6.43	58.81	86.73	2.85	11/24/2022	05:00	
2.79	75.02	6.03	58.52	77.53	2.65	11/24/2022	06:00	
2.78	75.82	6.38	58.49	73.94	2.60	11/24/2022	07:00	
2.94	77.59	6.97	58.61	74.66	2.78	11/24/2022	08:00	
4.81	77.16	6.77	58.60	81.44	3.10	11/24/2022	09:00	
5.69	72.86	5.24	58.50	90.93	3.51	11/24/2022	10:00	
6.57	71.47	4.61	58.86	85.67	3.28	11/24/2022	11:00	
6.66	71.21	4.35	59.37	82.25	3.13	11/24/2022	12:00	
6.86	71.04	4.43	59.02	80.31	3.04	11/24/2022	13:00	
7.14	70.80	4.63	58.22	81.06	3.08	11/24/2022	14:00	
7.29	72.61	5.70	57.11	80.68	3.06	11/24/2022	15:00	
7.27	71.92	5.71	56.48	80.55	3.06	11/24/2022	16:00	
7.20	72.65	6.18	55.91	86.11	3.30	11/24/2022	17:00	
7.36	73.14	6.47	55.65	90.83	3.51	11/24/2022	18:00	
7.17	72.87	6.56	55.22	89.32	3.44	11/24/2022	19:00	
6.98	72.75	6.79	55.46	87.25	3.35	11/24/2022	20:00	
6.64	74.56	7.63	55.33	86.05	3.26	11/24/2022	21:00	
6.82	75.43	7.92	55.37	90.27	3.29	11/24/2022	22:00	
6.95	74.05	8.08	53.52	94.61	3.43	11/24/2022	23:00	
6.92	72.40	7.14	54.19	85.17	3.06	11/25/2022	00:00	25
7.43	74.40	7.72	54.73	84.82	3.05	11/25/2022	01:00	
7.61	74.59	7.39	55.75	82.12	2.93	11/25/2022	02:00	
7.44	74.70	7.24	56.28	79.58	2.83	11/25/2022	03:00	
7.37	74.63	7.18	56.30	78.64	2.79	11/25/2022	04:00	
7.16	74.76	7.16	56.46	78.87	2.80	11/25/2022	05:00	
7.16	75.25	7.33	56.64	79.36	2.83	11/25/2022	06:00	
7.17	74.58	7.57	56.40	83.98	3.15	11/25/2022	07:00	
7.16	73.84	7.32	56.66	84.69	3.24	11/25/2022	08:00	
7.04	73.74	7.22	56.78	83.24	3.17	11/25/2022	09:00	
7.27	73.89	7.16	57.00	82.66	3.15	11/25/2022	10:00	
7.57	74.03	7.17	57.03	81.82	3.11	11/25/2022	11:00	
8.13	73.84	7.18	57.05	81.59	3.10	11/25/2022	12:00	

9.14	74.30	7.14	56.87	82.06	3.12	11/25/2022	13:00	
9.67	75.11	7.24	56.88	82.96	3.16	11/25/2022	14:00	
9.32	74.05	7.27	55.89	83.64	3.19	11/25/2022	15:00	
8.51	73.84	7.08	56.39	82.06	3.12	11/25/2022	16:00	
8.03	74.77	7.27	56.93	82.64	3.15	11/25/2022	17:00	
7.12	74.68	7.23	56.90	82.50	3.14	11/25/2022	18:00	
6.58	75.27	7.54	57.03	82.24	3.13	11/25/2022	19:00	
6.51	74.66	7.47	56.94	82.60	3.15	11/25/2022	20:00	
6.48	74.35	7.51	56.69	83.09	3.17	11/25/2022	21:00	
6.34	73.52	7.62	55.92	82.87	3.16	11/25/2022	22:00	
6.21	73.23	7.44	55.96	82.33	3.13	11/25/2022	23:00	
6.02	73.58	7.34	56.50	80.94	3.07	11/26/2022	00:00	26
5.42	73.75	7.29	56.81	78.85	2.98	11/26/2022	01:00	
5.16	73.40	7.14	56.81	77.13	2.90	11/26/2022	02:00	
4.35	73.61	7.24	56.79	77.43	2.92	11/26/2022	03:00	
2.94	74.15	7.48	56.78	80.96	3.07	11/26/2022	04:00	
1.48	74.30	7.51	56.84	79.60	3.01	11/26/2022	05:00	
0.59	74.36	7.55	56.81	78.38	2.96	11/26/2022	06:00	
0.24	73.70	7.35	56.71	74.23	2.78	11/26/2022	07:00	
0.17	73.56	7.42	56.45	73.45	2.74	11/26/2022	08:00	
1.87	74.22	7.60	56.55	74.93	2.69	11/26/2022	09:00	
4.50	73.97	7.45	56.47	74.91	2.33	11/26/2022	10:00	
7.24	74.00	7.59	56.18	76.87	2.52	11/26/2022	11:00	
8.26	74.53	7.70	56.46	79.82	2.66	11/26/2022	12:00	
9.03	75.59	8.00	56.73	84.51	2.84	11/26/2022	13:00	
9.36	76.53	8.29	57.02	90.73	3.08	11/26/2022	14:00	
9.27	75.34	7.69	57.26	92.40	3.13	11/26/2022	15:00	
8.36	74.76	7.40	57.55	84.88	2.85	11/26/2022	16:00	
6.69	74.05	7.16	57.43	80.75	2.73	11/26/2022	17:00	
4.77	75.13	7.57	57.66	79.77	2.76	11/26/2022	18:00	
3.09	72.78	6.59	57.58	80.07	2.76	11/26/2022	19:00	
1.95	62.58	2.07	57.96	68.76	2.33	11/26/2022	20:00	
1.06	57.16	0.06	57.26	53.09	1.74	11/26/2022	21:00	
0.49	56.93	0.71	55.68	48.35	1.61	11/26/2022	22:00	
-0.04	54.50	0.21	54.08	49.78	1.70	11/26/2022	23:00	
-0.35	50.78	0.00	51.07	44.99	1.48	11/27/2022	00:00	27
-0.64	53.06	2.07	48.50	48.06	1.62	11/27/2022	01:00	
-0.51	56.19	4.41	46.48	49.66	1.69	11/27/2022	02:00	
0.06	57.50	5.84	44.65	56.53	2.00	11/27/2022	03:00	
0.17	59.70	7.22	43.81	62.65	2.27	11/27/2022	04:00	
0.19	61.52	8.05	43.83	67.45	2.46	11/27/2022	05:00	
0.13	63.65	8.67	44.63	71.82	2.61	11/27/2022	06:00	
0.05	63.87	8.49	45.32	70.67	2.43	11/27/2022	07:00	
0.46	63.61	7.78	46.57	68.59	2.23	11/27/2022	08:00	
1.45	64.27	7.73	47.36	67.86	2.22	11/27/2022	09:00	
3.04	64.81	7.64	48.15	66.66	2.17	11/27/2022	10:00	
5.02	66.13	8.03	48.55	67.81	2.22	11/27/2022	11:00	
6.62	66.33	7.96	48.84	68.49	2.30	11/27/2022	12:00	
7.63	65.93	7.55	49.31	70.07	2.36	11/27/2022	13:00	

7.48	65.78	7.24	49.84	75.45	2.57	11/27/2022	14:00	
6.89	66.01	7.16	50.26	78.36	2.69	11/27/2022	15:00	
6.23	66.49	7.29	50.46	78.96	2.75	11/27/2022	16:00	
5.66	67.52	7.71	50.59	80.96	2.83	11/27/2022	17:00	
5.31	67.28	7.74	50.28	83.12	2.94	11/27/2022	18:00	
4.89	69.39	8.65	50.41	85.39	3.04	11/27/2022	19:00	
4.60	71.34	9.35	50.87	91.35	3.23	11/27/2022	20:00	
4.28	71.17	9.22	50.97	95.34	3.31	11/27/2022	21:00	
4.09	70.48	8.62	51.58	92.26	3.31	11/27/2022	22:00	
3.83	70.26	8.14	52.32	88.80	3.17	11/27/2022	23:00	
3.78	71.04	8.20	52.91	86.94	3.09	11/28/2022	00:00	28
3.46	71.48	8.15	53.45	86.76	3.09	11/28/2022	01:00	
3.53	71.75	8.10	53.83	85.86	3.05	11/28/2022	02:00	
3.51	72.30	8.14	54.26	86.12	3.06	11/28/2022	03:00	
3.61	72.48	8.02	54.72	85.83	3.05	11/28/2022	04:00	
3.48	72.89	8.04	55.00	85.85	3.06	11/28/2022	05:00	
2.89	72.73	8.06	54.96	85.18	3.13	11/28/2022	06:00	
2.41	72.78	8.28	54.74	85.63	3.13	11/28/2022	07:00	
2.41	72.54	8.18	54.79	86.16	3.14	11/28/2022	08:00	
2.49	72.01	7.89	54.69	84.92	3.16	11/28/2022	09:00	
2.59	71.72	7.83	54.55	84.13	3.20	11/28/2022	10:00	
3.39	69.94	7.16	54.40	71.81	2.67	11/28/2022	11:00	
3.52	69.20	6.79	54.42	61.95	2.16	11/28/2022	12:00	
3.45	70.82	7.37	54.77	69.47	2.37	11/28/2022	13:00	
3.38	69.91	7.25	54.07	72.11	2.48	11/28/2022	14:00	
3.21	69.31	7.19	53.58	72.54	2.49	11/28/2022	15:00	
2.95	69.22	7.31	53.11	74.56	2.54	11/28/2022	16:00	
2.57	69.51	7.84	52.34	81.88	2.88	11/28/2022	17:00	
2.24	72.38	9.35	52.01	86.88	3.28	11/28/2022	18:00	
1.87	73.31	9.94	51.76	93.19	3.44	11/28/2022	19:00	
1.87	73.39	10.10	51.48	95.89	3.37	11/28/2022	20:00	
1.80	73.46	9.89	52.02	95.64	3.48	11/28/2022	21:00	
1.64	74.12	9.84	52.69	95.79	3.49	11/28/2022	22:00	
1.49	74.81	9.82	53.31	96.36	3.52	11/28/2022	23:00	
1.36	74.12	9.20	53.96	85.77	3.09	11/29/2022	00:00	29
1.41	71.68	7.45	55.36	75.44	2.69	11/29/2022	01:00	
1.33	69.98	6.16	56.48	59.69	2.07	11/29/2022	02:00	
1.29	69.14	5.75	56.57	60.28	2.05	11/29/2022	03:00	
1.26	70.87	6.74	56.18	74.99	2.54	11/29/2022	04:00	
1.18	69.10	6.38	55.21	70.68	2.30	11/29/2022	05:00	
1.18	65.89	5.28	54.41	52.94	1.69	11/29/2022	06:00	
1.21	65.26	5.45	53.54	47.14	1.46	11/29/2022	07:00	
1.24	65.06	5.74	52.95	47.36	1.35	11/29/2022	08:00	
1.33	64.75	6.19	51.84	55.40	1.79	11/29/2022	09:00	
1.44	64.40	6.41	51.03	58.85	1.80	11/29/2022	10:00	
1.56	64.53	6.64	50.58	60.04	1.82	11/29/2022	11:00	
1.64	65.15	7.09	50.23	61.62	1.88	11/29/2022	12:00	
1.71	64.94	7.16	49.90	62.96	1.94	11/29/2022	13:00	
1.74	65.02	7.28	49.70	64.08	2.06	11/29/2022	14:00	

1.56	64.69	7.14	49.60	65.11	2.13	11/29/2022	15:00	
1.33	64.15	6.94	49.53	64.99	2.02	11/29/2022	16:00	
1.27	64.98	7.41	49.38	65.45	2.29	11/29/2022	17:00	
1.31	63.79	6.99	49.16	65.63	2.21	11/29/2022	18:00	
1.25	62.91	6.94	48.37	65.16	2.01	11/29/2022	19:00	
1.14	62.52	6.77	48.34	64.48	2.07	11/29/2022	20:00	
1.20	62.99	7.58	47.07	63.47	2.06	11/29/2022	21:00	
1.22	67.33	9.92	46.17	70.83	2.23	11/29/2022	22:00	
1.27	65.81	9.20	46.19	85.05	2.73	11/29/2022	23:00	
1.25	67.78	9.96	46.52	91.35	3.18	11/30/2022	00:00	30
1.33	65.01	7.90	48.14	90.88	3.16	11/30/2022	01:00	
1.23	66.76	8.34	48.92	88.12	3.05	11/30/2022	02:00	
1.24	67.17	8.21	49.63	87.93	3.03	11/30/2022	03:00	
1.33	66.23	7.71	49.79	86.47	2.96	11/30/2022	04:00	
1.37	66.21	7.68	49.84	84.02	2.86	11/30/2022	05:00	
1.41	64.59	6.99	49.75	70.10	2.29	11/30/2022	06:00	
1.44	63.52	6.60	49.53	62.49	2.00	11/30/2022	07:00	
1.46	63.06	6.57	49.15	60.18	1.94	11/30/2022	08:00	
1.67	62.40	6.40	48.87	57.77	1.83	11/30/2022	09:00	
1.87	62.85	6.90	48.26	59.78	1.88	11/30/2022	10:00	
2.14	63.60	7.38	48.02	71.75	2.34	11/30/2022	11:00	
2.31	62.46	7.02	47.64	77.68	2.57	11/30/2022	12:00	
2.32	62.01	6.65	47.93	79.15	2.62	11/30/2022	13:00	
2.41	63.95	5.85	49.13	69.12	2.33	11/30/2022	14:00	
2.32	62.65	5.44	48.72	56.39	1.95	11/30/2022	15:00	
2.34	61.31	5.17	47.95	48.59	1.64	11/30/2022	16:00	
2.08	58.57	5.09	45.39	42.71	1.38	11/30/2022	17:00	
2.07	56.69	5.53	42.56	42.92	1.39	11/30/2022	18:00	
2.04	59.25	7.75	40.46	46.85	1.57	11/30/2022	19:00	
2.19	61.92	4.83	38.79	47.18	1.58	11/30/2022	20:00	
2.24	61.05	5.18	37.52	47.57	1.60	11/30/2022	21:00	
2.16	63.41	6.50	37.15	52.58	1.82	11/30/2022	22:00	
2.10	62.84	6.05	37.46	52.94	1.84	11/30/2022	23:00	

Месец декември

Твн. въздух	Тпод.вода	Qтм	Твр.вода	Тдобав.вода	Qтм добав.вода	Дата	Час	Ден
°C	°C	MW	°C	°C	MW	декември	-	-
2.03	55.05	5.89	37.98	54.55	1.91	12/1/2022	0:00	1
2.02	56.12	6.12	38.58	55.29	1.94	12/1/2022	1:00	
2.01	56.17	5.90	39.08	55.68	1.96	12/1/2022	2:00	
2.02	57.17	6.23	39.41	55.92	1.97	12/1/2022	3:00	
1.93	58.60	6.79	39.68	53.91	1.88	12/1/2022	4:00	
1.89	58.61	6.67	39.98	53.77	1.87	12/1/2022	5:00	
1.83	59.80	7.09	40.34	55.18	1.94	12/1/2022	6:00	
1.62	61.49	7.77	40.69	56.95	2.02	12/1/2022	7:00	
1.70	62.36	7.96	41.16	57.95	2.06	12/1/2022	8:00	
1.67	62.87	7.94	41.60	55.83	1.95	12/1/2022	9:00	
1.68	62.69	7.58	42.21	52.63	1.82	12/1/2022	10:00	
1.71	61.91	6.81	42.80	50.84	1.75	12/1/2022	11:00	
1.71	63.37	7.32	43.32	51.03	1.75	12/1/2022	12:00	
1.73	63.04	7.19	43.35	51.78	1.79	12/1/2022	13:00	
1.58	63.60	7.45	43.38	52.08	1.79	12/1/2022	14:00	
1.58	64.38	7.70	43.64	61.51	2.21	12/1/2022	15:00	
1.49	67.11	9.17	43.24	63.21	2.30	12/1/2022	16:00	
1.33	70.55	11.16	42.45	72.15	2.69	12/1/2022	17:00	
1.27	70.15	10.84	42.75	77.59	2.93	12/1/2022	18:00	
1.21	67.17	9.07	43.44	69.43	2.57	12/1/2022	19:00	
1.21	67.98	8.63	45.14	62.83	2.28	12/1/2022	20:00	
1.19	68.19	8.21	46.24	59.98	2.15	12/1/2022	21:00	
1.29	68.27	8.08	46.60	58.45	2.07	12/1/2022	22:00	
1.25	68.24	7.94	46.81	56.72	1.98	12/1/2022	23:00	
1.21	68.18	7.85	46.94	55.44	1.92	12/2/2022	0:00	2
1.21	68.06	7.74	47.04	54.89	1.90	12/2/2022	1:00	
1.11	65.26	6.30	47.22	55.42	1.93	12/2/2022	2:00	
1.07	56.79	1.62	48.43	56.63	2.00	12/2/2022	3:00	
1.05	55.99	1.60	47.67	59.89	2.14	12/2/2022	4:00	
1.09	64.87	6.26	46.91	67.05	2.46	12/2/2022	5:00	
1.04	65.84	7.73	45.05	64.84	2.36	12/2/2022	6:00	
1.01	62.40	6.99	43.19	48.63	1.64	12/2/2022	7:00	
1.05	60.02	5.88	43.14	48.54	1.64	12/2/2022	8:00	
1.43	60.16	5.98	43.25	51.53	1.77	12/2/2022	9:00	
1.89	60.47	6.07	43.41	52.05	1.80	12/2/2022	10:00	
2.35	60.18	5.89	43.44	53.14	1.85	12/2/2022	11:00	
2.86	60.51	6.17	43.23	56.48	2.00	12/2/2022	12:00	
2.94	59.89	6.02	42.89	57.75	2.05	12/2/2022	13:00	
2.87	59.22	5.83	42.60	58.64	2.09	12/2/2022	14:00	
2.73	59.48	5.98	42.53	60.15	2.16	12/2/2022	15:00	
2.57	57.90	5.22	42.45	64.20	2.34	12/2/2022	16:00	
2.41	58.76	5.76	42.19	65.08	2.38	12/2/2022	17:00	
2.24	59.24	6.09	41.96	67.50	2.48	12/2/2022	18:00	
2.08	58.65	5.93	41.73	67.10	2.46	12/2/2022	19:00	

2.06	56.87	5.27	41.36	56.03	1.97	12/2/2022	20:00	
2.03	53.66	3.65	41.37	45.06	1.48	12/2/2022	21:00	
2.00	52.39	3.15	41.08	39.40	1.23	12/2/2022	22:00	
2.07	52.66	3.43	40.77	37.80	1.16	12/2/2022	23:00	
2.07	53.52	4.80	38.89	36.68	1.11	12/3/2022	0:00	3
2.07	61.61	9.48	37.54	42.17	1.35	12/3/2022	1:00	
2.04	65.04	11.41	37.02	59.23	2.11	12/3/2022	2:00	
2.03	62.30	9.87	37.47	76.61	2.88	12/3/2022	3:00	
2.00	59.66	7.35	39.90	58.76	2.09	12/3/2022	4:00	
2.12	60.56	6.89	41.71	51.31	1.76	12/3/2022	5:00	
2.36	60.34	6.14	43.00	47.54	1.59	12/3/2022	6:00	
2.28	49.11	0.08	44.35	38.43	1.19	12/3/2022	7:00	
2.39	48.39	0.00	43.80	37.68	1.15	12/3/2022	8:00	
2.67	47.73	0.00	43.06	37.56	1.15	12/3/2022	9:00	
2.91	45.39	0.00	40.58	35.77	1.07	12/3/2022	10:00	
3.24	43.25	0.00	38.55	33.34	0.96	12/3/2022	11:00	
3.53	41.43	0.00	36.89	30.57	0.83	12/3/2022	12:00	
3.60	39.56	0.00	35.40	25.80	0.62	12/3/2022	13:00	
3.44	37.57	0.00	33.76	20.84	0.40	12/3/2022	14:00	
3.44	36.21	0.00	32.12	19.06	0.29	12/3/2022	15:00	
3.32	34.53	0.00	30.38	17.24	0.21	12/3/2022	16:00	
3.08	33.38	0.00	29.14	16.29	0.16	12/3/2022	17:00	
3.06	34.15	0.63	28.04	19.15	0.31	12/3/2022	18:00	
2.98	34.77	1.23	27.15	19.34	0.28	12/3/2022	19:00	
2.97	34.91	1.67	26.37	18.95	0.26	12/3/2022	20:00	
2.92	34.83	1.82	25.97	19.69	0.29	12/3/2022	21:00	
2.81	40.36	4.79	25.16	20.98	0.34	12/3/2022	22:00	
2.68	47.15	8.24	24.61	23.35	0.41	12/3/2022	23:00	
2.76	49.49	9.16	24.96	23.77	0.42	12/4/2022	0:00	4
2.78	55.04	11.18	26.19	59.48	1.69	12/4/2022	1:00	
2.79	57.20	11.17	28.34	71.61	2.12	12/4/2022	2:00	
2.77	57.23	10.01	30.84	71.61	2.12	12/4/2022	3:00	
2.76	56.85	8.55	33.57	71.61	2.12	12/4/2022	4:00	
2.80	57.67	7.62	36.37	71.61	2.12	12/4/2022	5:00	
2.76	47.95	1.93	38.80	70.04	2.08	12/4/2022	6:00	
2.85	56.19	5.57	39.23	65.65	2.03	12/4/2022	7:00	
2.97	56.43	5.77	39.10	66.35	2.11	12/4/2022	8:00	
3.15	57.29	6.48	38.49	66.25	2.03	12/4/2022	9:00	
3.33	57.59	6.90	37.96	66.25	2.03	12/4/2022	10:00	
3.79	58.00	7.12	38.21	68.22	2.10	12/4/2022	11:00	
4.53	55.68	5.82	38.59	70.83	2.19	12/4/2022	12:00	
4.41	55.17	5.33	39.08	68.26	2.10	12/4/2022	13:00	
4.08	56.77	5.91	39.46	67.31	2.06	12/4/2022	14:00	
3.96	57.82	6.40	39.50	68.14	2.09	12/4/2022	15:00	
3.84	58.30	6.72	39.31	69.54	2.14	12/4/2022	16:00	
3.57	58.82	7.02	39.25	70.79	2.19	12/4/2022	17:00	
3.54	60.12	7.52	39.50	73.14	2.35	12/4/2022	18:00	
3.51	60.46	7.63	39.75	75.62	2.46	12/4/2022	19:00	
3.46	60.55	7.44	40.21	76.94	2.36	12/4/2022	20:00	

3.47	60.66	7.25	40.69	77.34	2.37	12/4/2022	21:00	
3.57	60.99	7.17	41.08	76.71	2.44	12/4/2022	22:00	
3.57	61.07	7.05	41.46	73.28	2.38	12/4/2022	23:00	
3.41	60.10	6.46	41.74	66.16	2.04	12/5/2022	0:00	5
3.27	59.55	6.27	41.55	65.52	1.95	12/5/2022	1:00	
3.24	65.60	9.43	41.04	67.85	2.02	12/5/2022	2:00	
3.24	63.21	8.33	40.93	73.93	2.17	12/5/2022	3:00	
3.21	62.67	7.60	41.90	68.31	2.00	12/5/2022	4:00	
3.31	66.61	9.19	42.52	66.96	1.95	12/5/2022	5:00	
3.30	68.04	9.60	43.26	68.13	2.12	12/5/2022	6:00	
3.27	65.86	8.62	43.23	68.22	2.00	12/5/2022	7:00	
3.16	66.57	8.67	43.91	68.66	2.06	12/5/2022	8:00	
3.52	67.71	8.87	44.59	69.60	2.03	12/5/2022	9:00	
3.41	68.01	8.84	44.94	70.15	2.05	12/5/2022	10:00	
4.08	67.47	8.30	45.41	68.73	2.00	12/5/2022	11:00	
4.64	68.79	8.89	45.54	68.43	1.99	12/5/2022	12:00	
5.07	68.82	8.90	45.53	69.13	2.02	12/5/2022	13:00	
5.42	69.26	8.93	45.97	68.82	2.14	12/5/2022	14:00	
5.92	69.08	8.72	46.37	68.12	2.04	12/5/2022	15:00	
5.82	69.46	8.68	46.73	67.43	2.00	12/5/2022	16:00	
5.73	57.22	1.95	48.25	64.18	2.01	12/5/2022	17:00	
5.52	53.80	0.57	47.63	56.67	1.76	12/5/2022	18:00	
5.45	60.73	4.30	46.94	49.24	1.41	12/5/2022	19:00	
5.27	61.66	5.75	44.98	52.12	1.51	12/5/2022	20:00	
5.10	60.28	6.08	42.95	52.97	1.55	12/5/2022	21:00	
4.86	59.55	6.15	42.05	56.26	1.66	12/5/2022	22:00	
4.72	57.59	5.05	42.30	62.85	1.90	12/5/2022	23:00	
4.70	49.33	0.70	42.90	56.95	1.69	12/6/2022	0:00	6
4.54	47.99	0.13	42.77	42.45	1.16	12/6/2022	1:00	
4.24	47.19	0.09	42.02	41.04	1.11	12/6/2022	2:00	
4.19	45.12	0.10	40.02	37.29	0.98	12/6/2022	3:00	
4.19	42.29	0.00	38.12	24.91	0.50	12/6/2022	4:00	
4.12	40.35	0.00	36.38	21.44	0.37	12/6/2022	5:00	
4.12	38.83	0.00	34.84	20.41	0.34	12/6/2022	6:00	
4.14	37.53	0.00	33.19	22.91	0.44	12/6/2022	7:00	
3.70	36.09	0.00	31.57	22.59	0.43	12/6/2022	8:00	
3.73	34.54	0.00	29.88	21.45	0.38	12/6/2022	9:00	
4.05	33.39	0.00	28.67	21.15	0.37	12/6/2022	10:00	
5.32	32.23	0.00	27.41	20.95	0.36	12/6/2022	11:00	
6.43	35.93	2.40	26.10	20.83	0.36	12/6/2022	12:00	
6.51	44.44	6.88	25.54	29.63	0.73	12/6/2022	13:00	
6.68	49.16	8.92	25.15	40.56	1.07	12/6/2022	14:00	
6.44	35.19	1.44	27.27	42.62	1.26	12/6/2022	15:00	
5.98	35.19	0.43	29.31	36.41	1.06	12/6/2022	16:00	
5.78	35.85	0.12	30.62	30.63	0.81	12/6/2022	17:00	
5.52	35.37	0.00	30.60	24.90	0.56	12/6/2022	18:00	
5.38	33.79	0.00	29.25	21.57	0.42	12/6/2022	19:00	
4.75	32.76	0.00	28.32	19.47	0.33	12/6/2022	20:00	
3.91	31.64	0.00	27.31	17.59	0.24	12/6/2022	21:00	

3.42	30.74	0.00	26.49	16.05	0.18	12/6/2022	22:00	
3.57	30.16	0.00	26.00	14.73	0.12	12/6/2022	23:00	
3.20	29.37	0.00	25.21	13.70	0.08	12/7/2022	0:00	7
3.19	28.58	0.00	24.41	12.97	0.04	12/7/2022	1:00	
3.58	27.95	0.00	23.79	12.40	0.02	12/7/2022	2:00	
3.54	27.38	0.00	23.18	11.94	0.01	12/7/2022	3:00	
3.60	26.99	0.00	22.82	11.63	0.00	12/7/2022	4:00	
3.59	26.32	0.00	21.99	11.96	0.00	12/7/2022	5:00	
3.74	25.51	0.00	21.09	11.76	0.01	12/7/2022	6:00	
3.83	26.40	0.48	20.64	13.09	0.06	12/7/2022	7:00	
3.57	30.48	2.43	20.45	17.87	0.26	12/7/2022	8:00	
4.01	33.30	3.87	20.29	19.42	0.33	12/7/2022	9:00	
5.35	34.06	4.08	20.45	21.43	0.42	12/7/2022	10:00	
6.94	32.92	3.16	21.09	22.14	0.45	12/7/2022	11:00	
7.66	33.80	3.07	22.28	22.48	0.46	12/7/2022	12:00	
9.11	36.74	4.16	22.92	24.15	0.53	12/7/2022	13:00	
11.05	41.97	6.36	23.61	28.38	0.71	12/7/2022	14:00	
11.64	41.24	5.85	23.97	34.98	0.98	12/7/2022	15:00	
10.93	48.09	9.01	24.46	38.32	1.12	12/7/2022	16:00	
9.09	55.14	11.80	26.03	47.60	1.53	12/7/2022	17:00	
7.07	58.08	12.43	27.76	60.00	2.09	12/7/2022	18:00	
5.61	62.54	13.60	30.01	72.06	2.69	12/7/2022	19:00	
4.60	65.84	13.97	32.76	86.66	3.33	12/7/2022	20:00	
4.07	68.62	14.11	35.75	94.89	3.69	12/7/2022	21:00	
3.65	71.00	13.74	38.47	96.44	3.75	12/7/2022	22:00	
2.94	71.94	12.57	41.22	95.71	3.72	12/7/2022	23:00	
2.31	71.85	11.27	43.92	91.18	3.52	12/8/2022	0:00	8
2.49	70.20	9.24	46.42	71.51	2.66	12/8/2022	1:00	
3.04	70.28	8.55	47.86	62.23	2.25	12/8/2022	2:00	
2.98	70.57	8.38	48.49	61.75	2.23	12/8/2022	3:00	
3.33	70.93	8.45	48.71	62.01	2.24	12/8/2022	4:00	
3.42	70.97	8.49	48.66	61.53	2.22	12/8/2022	5:00	
3.12	63.64	4.59	49.33	59.40	2.13	12/8/2022	6:00	
3.11	54.84	0.53	48.78	48.68	1.65	12/8/2022	7:00	
2.63	53.80	0.31	48.18	44.68	1.47	12/8/2022	8:00	
2.43	55.21	1.82	46.61	44.92	1.48	12/8/2022	9:00	
3.10	52.80	2.29	43.33	42.45	1.37	12/8/2022	10:00	
5.12	50.88	2.27	41.42	40.53	1.29	12/8/2022	11:00	
7.03	49.49	2.29	40.01	39.50	1.24	12/8/2022	12:00	
6.21	48.58	2.55	38.58	39.89	1.25	12/8/2022	13:00	
5.82	47.05	2.25	37.63	38.79	1.20	12/8/2022	14:00	
6.04	45.39	1.83	36.71	31.87	0.89	12/8/2022	15:00	
6.10	44.89	2.00	35.80	24.13	0.53	12/8/2022	16:00	
5.61	43.68	1.82	34.95	20.55	0.37	12/8/2022	17:00	
5.09	42.78	1.78	34.11	20.75	0.38	12/8/2022	18:00	
4.63	41.38	1.49	33.32	23.50	0.51	12/8/2022	19:00	
3.91	41.52	1.94	32.53	25.10	0.57	12/8/2022	20:00	
3.31	40.16	1.97	31.11	25.67	0.60	12/8/2022	21:00	
3.09	51.35	8.00	29.88	28.44	0.71	12/8/2022	22:00	

2.89	56.05	10.40	29.65	38.55	1.12	12/8/2022	23:00	
2.70	54.66	9.44	30.22	46.77	1.42	12/9/2022	0:00	9
2.75	55.15	8.68	32.26	51.73	1.62	12/9/2022	1:00	
2.97	57.79	8.84	34.54	54.61	1.73	12/9/2022	2:00	
2.98	60.62	9.32	36.36	56.79	1.82	12/9/2022	3:00	
2.90	61.34	9.05	37.66	57.83	1.86	12/9/2022	4:00	
2.62	62.40	8.96	38.88	56.98	1.83	12/9/2022	5:00	
2.70	61.46	8.06	39.90	57.59	1.86	12/9/2022	6:00	
2.63	63.01	8.57	40.46	59.62	1.94	12/9/2022	7:00	
2.83	66.05	9.68	41.29	59.62	1.93	12/9/2022	8:00	
3.96	66.84	9.81	41.83	78.71	2.68	12/9/2022	9:00	
6.13	63.36	7.72	42.50	81.33	2.79	12/9/2022	10:00	
8.01	62.32	6.79	43.25	83.88	2.91	12/9/2022	11:00	
9.35	63.27	6.81	44.11	90.05	3.13	12/9/2022	12:00	
13.80	64.08	7.12	44.23	93.22	3.37	12/9/2022	13:00	
12.39	66.75	8.41	44.23	94.74	3.56	12/9/2022	14:00	
12.03	65.75	7.89	44.30	94.74	3.56	12/9/2022	15:00	
14.68	65.50	7.61	44.57	94.74	3.56	12/9/2022	16:00	
14.10	66.30	7.91	44.80	94.74	3.56	12/9/2022	17:00	
12.25	59.67	4.38	45.52	94.74	3.56	12/9/2022	18:00	
13.10	52.37	0.78	45.74	94.74	3.56	12/9/2022	19:00	
14.00	53.62	1.63	45.22	94.74	3.56	12/9/2022	20:00	
14.12	54.45	2.45	44.37	94.74	3.56	12/9/2022	21:00	
14.12	51.10	1.91	42.14	72.80	2.62	12/9/2022	22:00	
14.20	50.46	2.33	40.61	44.24	1.36	12/9/2022	23:00	
14.12	50.50	2.85	39.57	49.22	1.58	12/10/2022	0:00	10
14.45	50.34	3.21	38.65	55.73	1.85	12/10/2022	1:00	
14.92	48.66	2.79	37.84	41.73	1.26	12/10/2022	2:00	
14.11	47.88	2.67	37.33	34.21	0.95	12/10/2022	3:00	
12.92	47.20	2.53	36.94	32.28	0.86	12/10/2022	4:00	
11.51	46.39	2.39	36.42	31.10	0.82	12/10/2022	5:00	
12.59	45.98	2.45	35.90	32.22	0.86	12/10/2022	6:00	
11.68	45.57	2.49	35.39	40.08	1.19	12/10/2022	7:00	
12.26	45.92	2.80	35.09	42.05	1.28	12/10/2022	8:00	
13.64	46.21	3.09	34.69	42.00	1.21	12/10/2022	9:00	
16.07	46.99	3.21	34.34	41.71	0.78	12/10/2022	10:00	
15.80	46.66	3.14	34.19	41.09	0.79	12/10/2022	11:00	
17.93	47.22	3.36	34.22	41.09	0.79	12/10/2022	12:00	
18.73	47.52	3.39	34.29	41.09	0.79	12/10/2022	13:00	
19.26	47.10	3.12	34.52	41.09	0.79	12/10/2022	14:00	
18.29	47.56	3.26	34.67	41.09	0.79	12/10/2022	15:00	
17.53	47.55	3.20	34.83	41.09	0.79	12/10/2022	16:00	
16.48	49.15	4.45	34.45	41.09	0.79	12/10/2022	17:00	
16.03	53.93	7.25	33.84	41.09	0.79	12/10/2022	18:00	
15.85	59.14	9.91	33.51	41.09	0.79	12/10/2022	19:00	
15.84	60.96	10.58	33.93	41.09	0.79	12/10/2022	20:00	
15.56	63.24	10.90	35.46	50.77	1.24	12/10/2022	21:00	
15.31	64.54	10.09	38.38	88.09	2.94	12/10/2022	22:00	
14.73	66.13	9.72	40.67	85.79	2.83	12/10/2022	23:00	

15.25	67.43	9.36	42.64	82.93	2.69	12/11/2022	0:00	11
16.60	68.70	9.20	44.21	80.07	2.59	12/11/2022	1:00	
16.88	69.50	8.97	45.43	81.57	2.66	12/11/2022	2:00	
17.26	70.45	8.89	46.51	80.74	2.63	12/11/2022	3:00	
17.28	69.20	7.83	47.49	60.02	1.87	12/11/2022	4:00	
17.45	67.00	6.20	48.68	64.29	2.07	12/11/2022	5:00	
17.30	56.67	0.63	50.29	60.70	2.09	12/11/2022	6:00	
16.70	54.40	0.01	50.21	39.12	1.17	12/11/2022	7:00	
17.11	52.99	0.00	49.37	32.39	0.86	12/11/2022	8:00	
18.28	50.69	0.00	47.04	29.35	0.72	12/11/2022	9:00	
19.04	48.36	0.00	44.63	27.95	0.66	12/11/2022	10:00	
19.46	46.16	0.00	42.35	26.74	0.61	12/11/2022	11:00	
19.26	44.48	0.00	40.62	25.74	0.57	12/11/2022	12:00	
17.18	42.98	0.00	38.89	26.53	0.61	12/11/2022	13:00	
13.31	41.66	0.00	37.30	27.81	0.66	12/11/2022	14:00	
11.10	40.17	0.00	35.53	28.44	0.69	12/11/2022	15:00	
8.96	38.57	0.00	34.07	25.22	0.55	12/11/2022	16:00	
8.35	36.72	0.00	32.49	20.73	0.37	12/11/2022	17:00	
7.28	38.20	0.90	31.55	21.76	0.41	12/11/2022	18:00	
6.78	38.53	1.62	30.07	23.83	0.50	12/11/2022	19:00	
6.78	47.31	6.60	28.31	26.59	0.61	12/11/2022	20:00	
6.68	52.77	9.49	28.02	37.52	1.05	12/11/2022	21:00	
6.73	53.70	9.68	28.57	58.73	1.84	12/11/2022	22:00	
6.54	55.31	9.49	30.49	72.39	2.29	12/11/2022	23:00	
6.40	65.31	13.16	32.75	92.13	3.02	12/12/2022	0:00	12
5.27	66.60	12.64	35.09	97.77	3.22	12/12/2022	1:00	
4.43	68.42	12.45	37.27	98.03	3.23	12/12/2022	2:00	
4.24	68.25	10.76	40.65	95.25	3.24	12/12/2022	3:00	
4.55	70.40	10.39	43.51	91.45	3.13	12/12/2022	4:00	
4.50	71.84	10.08	45.58	93.19	3.18	12/12/2022	5:00	
4.51	69.91	8.57	46.91	90.36	3.08	12/12/2022	6:00	
4.61	69.58	8.26	47.39	94.00	3.24	12/12/2022	7:00	
4.41	70.32	8.43	48.16	95.80	3.39	12/12/2022	8:00	
4.66	70.29	8.36	48.34	95.74	3.29	12/12/2022	9:00	
5.49	70.31	8.33	48.18	95.34	3.22	12/12/2022	10:00	
5.89	71.50	8.64	48.61	96.10	3.36	12/12/2022	11:00	
5.19	72.60	9.06	48.93	97.40	3.44	12/12/2022	12:00	
5.13	72.03	8.71	49.10	97.68	3.42	12/12/2022	13:00	
5.36	72.82	8.95	49.40	97.29	3.40	12/12/2022	14:00	
5.53	70.95	7.72	50.03	96.47	3.30	12/12/2022	15:00	
5.30	58.74	1.26	51.12	75.46	2.67	12/12/2022	16:00	
4.95	55.62	0.06	50.86	45.24	1.45	12/12/2022	17:00	
4.56	54.28	0.00	50.11	38.24	1.09	12/12/2022	18:00	
4.07	52.26	0.00	47.78	38.45	1.10	12/12/2022	19:00	
3.81	49.46	0.00	44.88	36.71	1.03	12/12/2022	20:00	
2.31	46.28	0.00	41.72	33.16	0.89	12/12/2022	21:00	
1.51	44.02	0.00	39.54	32.80	0.87	12/12/2022	22:00	
1.44	43.27	0.39	37.66	32.80	0.87	12/12/2022	23:00	
1.55	43.00	0.95	36.05	32.80	0.87	12/13/2022	0:00	13

1.07	41.83	1.00	34.77	32.80	0.87	12/13/2022	1:00	
0.37	39.25	0.94	32.32	32.80	0.87	12/13/2022	2:00	
0.41	47.45	5.27	31.60	32.80	0.87	12/13/2022	3:00	
0.21	49.90	6.77	31.00	32.80	0.87	12/13/2022	4:00	
-0.04	49.70	6.72	30.91	32.80	0.87	12/13/2022	5:00	
-0.13	52.40	7.65	31.77	32.80	0.87	12/13/2022	6:00	
-0.60	57.17	9.56	32.79	32.80	0.87	12/13/2022	7:00	
-1.11	59.99	10.34	34.14	32.80	0.87	12/13/2022	8:00	
-1.00	62.65	10.97	35.51	32.80	0.87	12/13/2022	9:00	
-0.52	61.67	9.62	37.10	32.80	0.87	12/13/2022	10:00	
-0.18	61.07	8.45	38.84	32.80	0.87	12/13/2022	11:00	
0.63	61.37	7.80	40.50	32.80	0.87	12/13/2022	12:00	
1.01	62.22	7.64	41.60	32.80	0.87	12/13/2022	13:00	
1.80	63.95	8.24	42.10	32.80	0.87	12/13/2022	14:00	
2.07	67.30	9.75	42.38	32.80	0.87	12/13/2022	15:00	
1.67	66.33	9.00	42.91	32.80	0.87	12/13/2022	16:00	
0.02	65.08	8.07	43.56	32.80	0.87	12/13/2022	17:00	
-0.83	64.14	7.22	44.29	32.80	0.87	12/13/2022	18:00	
-1.52	65.19	7.64	44.54	32.80	0.87	12/13/2022	19:00	
-2.09	66.17	7.99	44.80	32.80	0.87	12/13/2022	20:00	
-2.26	67.93	8.91	44.67	32.80	0.87	12/13/2022	21:00	
-2.30	68.03	8.89	44.75	32.80	0.87	12/13/2022	22:00	
-2.59	66.80	8.20	44.93	32.80	0.87	12/13/2022	23:00	
-2.56	67.69	8.34	45.54	32.80	0.87	12/14/2022	0:00	14
-2.10	67.56	8.05	46.00	32.80	0.87	12/14/2022	1:00	
-1.85	66.96	7.61	46.29	32.80	0.87	12/14/2022	2:00	
-1.61	69.07	8.55	46.47	32.80	0.87	12/14/2022	3:00	
-1.23	66.48	7.23	46.62	32.80	0.87	12/14/2022	4:00	
-1.25	66.22	7.10	46.61	53.95	1.69	12/14/2022	5:00	
-0.73	65.51	6.76	46.67	65.62	2.14	12/14/2022	6:00	
-0.65	63.50	6.10	46.07	65.62	2.14	12/14/2022	7:00	
-0.67	64.04	6.51	45.82	65.62	2.14	12/14/2022	8:00	
0.05	65.77	7.62	45.31	74.72	2.49	12/14/2022	9:00	
0.46	67.14	8.44	44.95	75.38	2.51	12/14/2022	10:00	
1.08	67.02	8.50	44.69	75.38	2.51	12/14/2022	11:00	
1.53	67.75	8.68	45.01	75.38	2.51	12/14/2022	12:00	
3.29	68.47	8.85	45.45	75.38	2.51	12/14/2022	13:00	
5.44	69.30	9.10	45.78	75.38	2.51	12/14/2022	14:00	
2.64	69.82	9.28	46.14	82.78	2.89	12/14/2022	15:00	
1.94	69.89	9.13	46.55	91.90	3.22	12/14/2022	16:00	
1.58	70.54	9.29	46.77	92.36	3.14	12/14/2022	17:00	
4.07	66.65	7.15	47.15	92.77	3.16	12/14/2022	18:00	
1.76	69.40	8.57	47.07	92.77	3.16	12/14/2022	19:00	
1.82	69.97	8.70	47.39	92.77	3.16	12/14/2022	20:00	
1.53	69.14	8.51	47.01	92.77	3.16	12/14/2022	21:00	
6.10	69.16	8.47	47.10	92.77	3.16	12/14/2022	22:00	
6.70	68.45	8.04	47.21	92.77	3.16	12/14/2022	23:00	
6.56	67.60	7.46	47.49	79.26	2.68	12/15/2022	0:00	15
6.57	68.20	7.69	47.61	77.81	2.62	12/15/2022	1:00	

6.81	68.31	7.79	47.52	80.64	2.67	12/15/2022	2:00	
3.85	68.55	7.98	47.38	81.37	2.76	12/15/2022	3:00	
3.64	68.49	8.00	47.29	81.76	2.80	12/15/2022	4:00	
3.46	68.53	8.01	47.32	82.21	2.81	12/15/2022	5:00	
1.95	68.32	7.94	47.34	82.17	2.80	12/15/2022	6:00	
2.31	62.87	5.42	47.00	90.08	3.11	12/15/2022	7:00	
2.77	64.51	6.33	46.81	92.66	3.22	12/15/2022	8:00	
2.95	64.77	6.63	46.45	93.85	3.27	12/15/2022	9:00	
4.16	65.17	7.19	45.62	95.89	3.36	12/15/2022	10:00	
5.46	64.92	7.33	45.05	96.42	3.38	12/15/2022	11:00	
6.88	66.01	7.98	44.86	96.42	3.38	12/15/2022	12:00	
8.46	65.76	7.77	45.02	96.62	3.37	12/15/2022	13:00	
8.80	65.74	7.66	45.17	97.52	3.37	12/15/2022	14:00	
9.62	65.84	7.57	45.42	97.68	3.38	12/15/2022	15:00	
9.19	66.06	7.51	45.74	97.69	3.39	12/15/2022	16:00	
7.12	66.20	7.55	45.88	97.57	3.57	12/15/2022	17:00	
5.43	66.28	7.59	45.86	97.33	3.66	12/15/2022	18:00	
4.54	67.19	8.13	45.73	97.17	3.50	12/15/2022	19:00	
3.88	67.66	8.40	45.68	97.33	3.49	12/15/2022	20:00	
3.65	66.68	7.76	46.00	95.99	3.44	12/15/2022	21:00	
3.59	66.51	7.50	46.30	96.18	3.44	12/15/2022	22:00	
3.30	65.98	7.01	46.73	95.75	3.42	12/15/2022	23:00	
3.28	66.42	7.25	46.68	96.45	3.46	12/16/2022	0:00	16
3.44	67.40	7.73	46.68	97.26	3.49	12/16/2022	1:00	
6.06	67.80	7.95	46.60	97.75	3.51	12/16/2022	2:00	
8.05	67.66	7.82	46.72	97.84	3.53	12/16/2022	3:00	
6.64	68.30	8.00	47.00	97.84	3.53	12/16/2022	4:00	
7.18	67.43	7.44	47.25	97.38	3.49	12/16/2022	5:00	
7.44	66.16	6.82	47.35	94.72	3.36	12/16/2022	6:00	
8.13	66.03	6.87	47.14	94.02	3.33	12/16/2022	7:00	
7.22	65.78	6.75	47.16	93.64	3.32	12/16/2022	8:00	
7.25	65.47	6.79	46.76	94.25	3.34	12/16/2022	9:00	
7.90	65.26	6.75	46.64	94.25	3.34	12/16/2022	10:00	
9.78	65.38	6.71	46.69	93.41	3.31	12/16/2022	11:00	
15.09	65.64	6.75	46.81	92.98	3.30	12/16/2022	12:00	
15.39	66.05	6.85	46.76	92.98	3.30	12/16/2022	13:00	
19.46	71.70	9.04	46.78	92.98	3.30	12/16/2022	14:00	
21.25	73.49	9.56	47.06	92.98	3.30	12/16/2022	15:00	
20.27	70.23	7.86	47.38	92.98	3.30	12/16/2022	16:00	
18.75	70.16	7.35	48.42	92.98	3.30	12/16/2022	17:00	
17.95	71.53	7.50	49.50	92.98	3.30	12/16/2022	18:00	
16.72	65.78	4.75	50.02	92.98	3.30	12/16/2022	19:00	
16.74	70.48	6.84	50.02	92.98	3.30	12/16/2022	20:00	
17.36	69.89	6.61	49.97	92.98	3.30	12/16/2022	21:00	
17.98	70.20	6.81	49.69	89.13	2.38	12/16/2022	22:00	
17.46	70.05	6.78	49.58	88.98	2.34	12/16/2022	23:00	
16.54	70.21	6.79	49.71	88.98	2.34	12/17/2022	0:00	17
17.47	70.40	6.74	49.99	88.92	2.35	12/17/2022	1:00	
17.50	71.44	7.05	50.34	89.36	2.37	12/17/2022	2:00	

13.46	71.28	6.95	50.44	93.19	2.49	12/17/2022	3:00	
10.10	71.50	6.96	50.66	94.82	2.55	12/17/2022	4:00	
10.08	72.19	7.19	50.89	95.18	2.58	12/17/2022	5:00	
9.56	73.33	7.57	51.13	95.53	2.69	12/17/2022	6:00	
13.33	74.17	7.84	51.28	96.10	2.69	12/17/2022	7:00	
16.06	74.60	7.94	51.50	96.35	2.69	12/17/2022	8:00	
16.09	74.69	7.78	51.93	96.22	2.68	12/17/2022	9:00	
15.84	75.00	7.65	52.45	96.98	2.70	12/17/2022	10:00	
14.66	75.57	7.71	52.92	97.27	2.71	12/17/2022	11:00	
13.30	75.60	7.48	53.40	97.22	2.70	12/17/2022	12:00	
14.32	76.24	7.62	53.66	97.25	2.72	12/17/2022	13:00	
14.63	77.27	7.89	53.97	97.53	2.86	12/17/2022	14:00	
13.72	77.56	7.86	54.37	97.46	2.95	12/17/2022	15:00	
13.20	77.25	7.70	54.64	97.41	2.94	12/17/2022	16:00	
12.27	77.31	7.87	54.54	97.44	3.32	12/17/2022	17:00	
11.97	76.96	7.64	54.62	97.29	2.88	12/17/2022	18:00	
11.73	77.38	7.78	54.74	97.38	3.27	12/17/2022	19:00	
11.50	77.29	7.73	54.83	97.41	3.21	12/17/2022	20:00	
11.38	76.15	7.20	54.80	91.67	2.64	12/17/2022	21:00	
11.06	77.27	7.68	54.87	96.91	3.35	12/17/2022	22:00	
11.25	76.59	7.30	55.02	96.97	3.14	12/17/2022	23:00	
10.96	74.83	6.50	55.08	86.98	2.78	12/18/2022	0:00	18
10.29	73.13	5.74	55.16	74.17	2.25	12/18/2022	1:00	
9.73	72.96	5.67	55.14	71.10	2.16	12/18/2022	2:00	
9.57	75.28	6.84	54.86	74.00	2.28	12/18/2022	3:00	
9.00	77.94	8.21	54.40	90.10	2.85	12/18/2022	4:00	
8.65	78.95	8.86	53.92	96.43	3.08	12/18/2022	5:00	
7.94	75.36	7.31	53.86	93.11	3.07	12/18/2022	6:00	
7.37	74.31	6.62	54.36	86.23	2.86	12/18/2022	7:00	
7.21	74.52	6.43	55.01	84.92	2.80	12/18/2022	8:00	
7.47	73.06	5.75	55.17	85.17	2.81	12/18/2022	9:00	
7.90	72.67	5.86	54.54	88.43	2.92	12/18/2022	10:00	
8.32	73.04	6.33	53.88	91.65	3.05	12/18/2022	11:00	
8.29	77.05	8.45	53.16	96.23	3.22	12/18/2022	12:00	
8.21	76.25	8.33	52.64	97.80	3.00	12/18/2022	13:00	
8.18	75.92	8.41	52.42	97.96	3.24	12/18/2022	14:00	
8.04	76.08	8.37	52.62	97.92	3.24	12/18/2022	15:00	
7.89	76.27	8.16	53.30	97.84	3.37	12/18/2022	16:00	
7.16	76.62	8.26	53.49	97.47	3.44	12/18/2022	17:00	
6.55	76.26	8.05	53.64	97.45	3.42	12/18/2022	18:00	
5.58	75.85	7.98	53.47	97.27	3.28	12/18/2022	19:00	
5.04	75.21	7.85	53.18	97.31	3.23	12/18/2022	20:00	
4.82	75.45	7.85	53.42	97.31	3.23	12/18/2022	21:00	
4.20	74.40	7.39	53.37	97.31	3.23	12/18/2022	22:00	
3.08	72.86	6.69	53.31	97.31	3.23	12/18/2022	23:00	
2.38	72.29	6.42	53.33	92.82	3.07	12/19/2022	0:00	19
2.36	73.57	7.07	53.22	81.00	2.65	12/19/2022	1:00	
2.23	73.61	7.24	52.92	81.00	2.65	12/19/2022	2:00	
1.85	73.26	7.22	52.59	81.00	2.65	12/19/2022	3:00	

1.91	71.47	6.49	52.39	81.00	2.65	12/19/2022	4:00	
1.93	70.90	6.28	52.31	81.00	2.65	12/19/2022	5:00	
1.79	71.73	6.80	52.09	81.00	2.65	12/19/2022	6:00	
1.67	72.35	7.66	51.18	81.00	2.65	12/19/2022	7:00	
1.72	71.65	7.65	50.81	81.00	2.65	12/19/2022	8:00	
1.93	70.80	7.29	50.61	81.00	2.65	12/19/2022	9:00	
2.52	70.82	7.15	50.88	81.00	2.65	12/19/2022	10:00	
3.13	69.53	6.59	50.62	84.38	2.54	12/19/2022	11:00	
3.55	67.90	5.93	50.26	85.93	2.46	12/19/2022	12:00	
3.69	70.47	7.20	50.17	90.50	2.78	12/19/2022	13:00	
3.11	71.03	7.57	49.89	95.05	2.74	12/19/2022	14:00	
3.00	70.57	7.53	49.47	96.32	2.71	12/19/2022	15:00	
2.39	70.56	7.57	49.39	96.59	2.74	12/19/2022	16:00	
1.14	70.85	7.66	49.49	96.52	2.75	12/19/2022	17:00	
0.00	71.31	7.85	49.42	96.73	2.93	12/19/2022	18:00	
-0.66	71.26	7.90	49.30	96.78	2.99	12/19/2022	19:00	
-1.73	71.10	7.84	49.26	96.57	2.80	12/19/2022	20:00	
-2.23	71.11	7.83	49.32	96.60	2.81	12/19/2022	21:00	
-2.80	71.41	7.92	49.38	96.58	2.81	12/19/2022	22:00	
-3.51	71.46	7.88	49.51	96.67	2.81	12/19/2022	23:00	
-4.14	71.28	7.74	49.63	96.56	2.80	12/20/2022	0:00	20
-4.79	71.42	7.74	49.76	96.52	2.80	12/20/2022	1:00	
-5.18	70.29	7.18	49.87	91.26	2.63	12/20/2022	2:00	
-5.53	69.40	6.74	49.91	74.83	2.10	12/20/2022	3:00	
-5.96	70.15	7.12	49.85	77.23	2.18	12/20/2022	4:00	
-6.26	69.90	7.10	49.66	77.82	2.20	12/20/2022	5:00	
-6.44	70.10	7.45	49.24	77.51	2.18	12/20/2022	6:00	
-6.86	68.31	6.96	48.59	77.51	2.18	12/20/2022	7:00	
-6.83	67.91	6.88	48.37	77.51	2.18	12/20/2022	8:00	
-5.82	67.61	6.88	48.06	77.51	2.18	12/20/2022	9:00	
-3.96	68.01	7.24	47.71	77.51	2.18	12/20/2022	10:00	
-1.88	67.69	7.17	47.18	77.51	2.18	12/20/2022	11:00	
-0.50	67.63	6.70	47.35	77.51	2.18	12/20/2022	12:00	
0.42	67.39	6.91	47.39	77.51	2.18	12/20/2022	13:00	
1.29	66.80	6.64	47.45	77.51	2.18	12/20/2022	14:00	
0.56	65.60	6.17	47.31	77.51	2.18	12/20/2022	15:00	
0.66	64.37	5.80	46.97	77.51	2.18	12/20/2022	16:00	
-0.40	63.27	5.47	46.77	77.51	2.18	12/20/2022	17:00	
-1.65	62.62	5.42	46.17	77.51	2.18	12/20/2022	18:00	
-2.59	63.49	6.21	45.43	77.51	2.18	12/20/2022	19:00	
-3.42	63.34	6.53	44.62	77.51	2.18	12/20/2022	20:00	
-3.92	65.68	7.86	44.15	77.51	2.18	12/20/2022	21:00	
-4.35	63.67	7.00	43.92	77.51	2.18	12/20/2022	22:00	
-4.91	62.30	6.57	43.44	77.51	2.18	12/20/2022	23:00	
-5.49	61.90	6.36	43.47	77.51	2.18	12/21/2022	0:00	21
-5.71	62.52	6.61	43.57	77.51	2.18	12/21/2022	1:00	
-6.09	65.83	8.27	43.39	77.51	2.18	12/21/2022	2:00	
-6.20	67.58	9.19	43.19	77.51	2.18	12/21/2022	3:00	
-6.64	69.38	10.06	43.18	77.51	2.18	12/21/2022	4:00	

-6.65	70.82	10.49	43.72	77.51	2.18	12/21/2022	5:00	
-7.04	70.58	9.97	44.69	77.51	2.18	12/21/2022	6:00	
-7.22	71.50	10.20	45.36	77.51	2.18	12/21/2022	7:00	
-7.25	67.82	7.57	47.42	77.51	2.18	12/21/2022	8:00	
-5.76	65.96	6.29	48.15	77.51	2.18	12/21/2022	9:00	
-3.48	65.05	5.76	48.32	77.51	2.18	12/21/2022	10:00	
-1.42	65.48	6.06	48.09	77.51	2.18	12/21/2022	11:00	
0.65	66.52	6.91	47.36	77.51	2.18	12/21/2022	12:00	
3.07	64.95	6.41	46.81	77.51	2.18	12/21/2022	13:00	
4.19	62.39	5.32	46.45	68.35	1.86	12/21/2022	14:00	
4.46	63.29	5.85	46.25	64.03	1.71	12/21/2022	15:00	
3.92	62.73	5.71	45.97	64.03	1.71	12/21/2022	16:00	
2.08	66.91	5.58	45.42	64.03	1.71	12/21/2022	17:00	
0.25	66.35	5.57	44.84	64.03	1.71	12/21/2022	18:00	
-0.71	64.48	4.94	44.31	64.03	1.71	12/21/2022	19:00	
-1.44	64.37	5.15	43.79	64.03	1.71	12/21/2022	20:00	
-2.02	63.88	5.14	43.33	64.03	1.71	12/21/2022	21:00	
-2.47	62.31	4.60	42.78	64.03	1.71	12/21/2022	22:00	
-2.80	62.24	4.84	42.21	63.00	1.69	12/21/2022	23:00	
-3.12	62.28	5.04	41.83	58.08	1.53	12/22/2022	0:00	22
-3.43	70.79	4.55	41.36	57.43	1.51	12/22/2022	1:00	
-3.78	67.28	3.08	40.90	57.43	1.51	12/22/2022	2:00	
-4.10	65.91	2.61	40.50	57.43	1.51	12/22/2022	3:00	
-4.40	63.63	1.89	39.73	57.43	1.51	12/22/2022	4:00	
-4.70	68.01	5.07	37.50	57.43	1.51	12/22/2022	5:00	
-4.77	72.49	7.69	36.66	57.43	1.51	12/22/2022	6:00	
-4.89	69.77	6.61	36.26	57.43	1.51	12/22/2022	7:00	
-4.80	69.38	6.37	36.37	57.43	1.51	12/22/2022	8:00	
-3.70	70.94	6.60	37.32	55.53	1.40	12/22/2022	9:00	
-0.95	63.26	7.41	37.93	58.51	1.49	12/22/2022	10:00	
2.73	62.45	6.99	38.12	60.85	1.85	12/22/2022	11:00	
6.34	59.80	5.37	38.79	71.40	2.20	12/22/2022	12:00	
7.92	62.07	6.21	39.26	85.48	2.26	12/22/2022	13:00	
9.02	65.31	7.59	39.65	95.07	2.72	12/22/2022	14:00	
9.38	66.85	8.33	39.58	96.72	3.05	12/22/2022	15:00	
8.66	67.05	8.17	40.16	96.75	3.10	12/22/2022	16:00	
5.75	67.76	8.23	40.73	97.40	2.94	12/22/2022	17:00	
3.26	68.40	8.11	41.57	97.49	2.92	12/22/2022	18:00	
1.67	68.49	7.88	42.17	96.97	2.90	12/22/2022	19:00	
0.63	68.81	7.87	42.53	96.93	2.91	12/22/2022	20:00	
0.04	69.27	7.88	42.97	96.97	2.91	12/22/2022	21:00	
-0.36	69.62	7.87	43.33	96.94	2.90	12/22/2022	22:00	
-0.67	69.56	7.68	43.60	96.89	2.91	12/22/2022	23:00	
-0.94	65.03	7.73	43.98	96.81	2.90	12/23/2022	0:00	23
-1.14	65.37	7.75	44.26	96.69	2.89	12/23/2022	1:00	
-1.07	66.41	8.13	44.51	95.76	2.85	12/23/2022	2:00	
-0.75	66.01	7.81	44.76	94.87	2.82	12/23/2022	3:00	
-0.53	65.93	7.65	45.01	93.75	2.79	12/23/2022	4:00	
-0.26	66.08	7.58	45.33	93.15	2.77	12/23/2022	5:00	

-0.16	66.46	7.74	45.46	93.31	2.80	12/23/2022	6:00	
-0.08	66.67	8.03	45.18	93.36	2.81	12/23/2022	7:00	
0.15	66.99	8.08	45.30	91.07	2.72	12/23/2022	8:00	
0.96	66.96	7.83	45.33	90.37	2.28	12/23/2022	9:00	
3.23	68.15	8.40	45.44	90.44	2.79	12/23/2022	10:00	
6.26	67.59	7.88	45.73	89.80	2.41	12/23/2022	11:00	
9.53	68.16	7.79	46.06	89.54	2.23	12/23/2022	12:00	
9.94	69.28	8.17	46.36	90.12	2.54	12/23/2022	13:00	
10.65	69.74	8.19	46.75	90.72	2.59	12/23/2022	14:00	
10.15	70.48	8.41	46.88	91.41	2.84	12/23/2022	15:00	
9.41	70.34	8.08	47.40	91.70	2.47	12/23/2022	16:00	
8.39	71.25	8.32	47.77	92.02	2.50	12/23/2022	17:00	
7.60	71.66	8.38	48.10	92.62	2.66	12/23/2022	18:00	
6.73	71.86	8.48	48.24	92.66	2.77	12/23/2022	19:00	
5.17	71.21	8.12	48.37	92.32	2.57	12/23/2022	20:00	
4.56	70.52	7.61	48.81	94.42	2.70	12/23/2022	21:00	
4.13	71.14	7.73	49.08	96.25	2.75	12/23/2022	22:00	
3.51	71.57	7.84	49.27	96.56	2.73	12/23/2022	23:00	
2.50	71.36	7.73	49.31	96.62	2.72	12/24/2022	0:00	24
1.66	71.39	7.70	49.40	96.62	2.73	12/24/2022	1:00	
1.16	71.43	7.65	49.56	96.49	2.72	12/24/2022	2:00	
0.72	71.55	7.71	49.55	96.36	2.72	12/24/2022	3:00	
0.21	71.75	7.79	49.59	96.31	2.71	12/24/2022	4:00	
0.01	71.83	7.78	49.69	96.31	2.71	12/24/2022	5:00	
-0.24	71.83	7.81	49.70	96.48	2.73	12/24/2022	6:00	
-0.41	71.71	7.73	49.76	96.54	2.78	12/24/2022	7:00	
-0.46	72.31	8.00	49.79	96.63	2.78	12/24/2022	8:00	
0.55	71.90	7.78	49.80	96.93	2.78	12/24/2022	9:00	
3.65	71.68	7.62	49.83	96.96	2.78	12/24/2022	10:00	
7.06	72.55	7.94	49.91	96.96	2.78	12/24/2022	11:00	
9.40	72.70	7.97	50.02	96.93	2.78	12/24/2022	12:00	
10.02	73.31	8.13	50.27	97.02	2.79	12/24/2022	13:00	
10.07	73.13	8.00	50.38	97.14	2.79	12/24/2022	14:00	
10.23	73.21	7.95	50.55	96.98	2.79	12/24/2022	15:00	
9.85	73.42	7.94	50.79	96.94	2.79	12/24/2022	16:00	
8.82	73.53	7.91	50.98	96.94	2.79	12/24/2022	17:00	
8.51	73.57	7.90	51.04	96.93	2.89	12/24/2022	18:00	
8.69	73.90	8.05	51.11	96.95	3.00	12/24/2022	19:00	
8.61	73.95	8.05	51.16	97.08	2.81	12/24/2022	20:00	
7.86	73.94	7.94	51.32	97.15	2.61	12/24/2022	21:00	
7.70	73.98	7.85	51.48	97.14	2.56	12/24/2022	22:00	
7.84	74.41	7.94	51.68	97.24	2.58	12/24/2022	23:00	
8.94	74.36	7.84	51.86	97.26	2.58	12/25/2022	0:00	25
8.85	74.97	8.03	52.08	97.26	2.58	12/25/2022	1:00	
8.36	75.06	8.03	52.22	97.26	2.58	12/25/2022	2:00	
8.19	75.28	8.03	52.44	97.26	2.91	12/25/2022	3:00	
8.15	74.85	7.70	52.65	97.26	2.95	12/25/2022	4:00	
8.01	74.94	7.70	52.69	97.46	2.67	12/25/2022	5:00	
7.71	75.61	8.03	52.71	97.54	3.06	12/25/2022	6:00	

7.40	75.40	7.97	52.73	97.31	3.00	12/25/2022	7:00	
6.62	75.62	8.02	52.86	97.14	2.84	12/25/2022	8:00	
5.76	75.81	8.13	52.84	97.23	2.80	12/25/2022	9:00	
7.22	76.15	8.28	52.80	97.36	2.81	12/25/2022	10:00	
9.06	75.85	8.05	52.87	97.47	2.82	12/25/2022	11:00	
9.67	76.10	8.05	53.07	97.43	2.82	12/25/2022	12:00	
10.78	75.96	7.87	53.24	97.43	2.82	12/25/2022	13:00	
11.26	76.26	7.91	53.45	97.40	2.81	12/25/2022	14:00	
11.22	76.51	7.91	53.70	97.51	2.81	12/25/2022	15:00	
10.47	76.90	8.01	53.92	97.50	2.81	12/25/2022	16:00	
9.07	77.27	8.16	53.99	97.60	2.82	12/25/2022	17:00	
6.63	76.93	8.10	53.88	97.58	2.83	12/25/2022	18:00	
5.06	76.57	8.05	53.69	97.62	2.83	12/25/2022	19:00	
3.87	76.55	8.00	53.80	97.53	2.82	12/25/2022	20:00	
2.84	76.80	8.06	53.91	97.42	2.82	12/25/2022	21:00	
2.28	76.68	7.99	53.92	97.34	2.81	12/25/2022	22:00	
1.72	76.40	7.81	53.99	97.25	2.80	12/25/2022	23:00	
1.09	76.20	7.67	54.10	97.07	2.80	12/26/2022	0:00	26
0.63	76.22	7.64	54.20	97.05	2.79	12/26/2022	1:00	
0.18	76.05	7.56	54.22	96.94	2.79	12/26/2022	2:00	
-0.12	76.97	8.00	54.17	96.92	2.79	12/26/2022	3:00	
-0.35	76.75	7.94	54.08	96.67	2.79	12/26/2022	4:00	
-0.66	76.93	8.01	54.12	96.49	2.79	12/26/2022	5:00	
-0.89	76.24	7.76	54.04	96.82	2.81	12/26/2022	6:00	
-1.07	76.43	7.88	54.00	96.61	2.80	12/26/2022	7:00	
-1.04	76.50	7.91	53.98	96.61	2.81	12/26/2022	8:00	
-0.21	75.95	7.68	53.92	96.61	2.81	12/26/2022	9:00	
2.65	76.50	7.88	53.82	96.61	2.81	12/26/2022	10:00	
6.00	76.58	7.87	53.79	96.61	2.81	12/26/2022	11:00	
9.10	77.07	7.89	53.96	96.61	2.81	12/26/2022	12:00	
11.42	77.11	7.92	54.08	96.61	2.81	12/26/2022	13:00	
12.58	77.29	7.86	54.37	96.61	2.81	12/26/2022	14:00	
13.08	77.57	7.91	54.56	96.61	2.81	12/26/2022	15:00	
12.32	77.92	7.95	54.85	96.90	2.80	12/26/2022	16:00	
8.96	77.77	7.92	54.91	97.38	2.80	12/26/2022	17:00	
6.37	77.56	8.00	54.81	97.24	2.95	12/26/2022	18:00	
4.74	77.04	7.94	54.51	97.15	2.81	12/26/2022	19:00	
3.55	76.27	7.54	54.63	96.91	2.77	12/26/2022	20:00	
2.70	76.58	7.72	54.55	96.83	2.77	12/26/2022	21:00	
2.20	76.15	7.59	54.39	96.79	2.77	12/26/2022	22:00	
1.74	76.07	7.55	54.35	94.23	2.69	12/26/2022	23:00	
1.40	72.46	5.95	54.30	74.99	2.08	12/27/2022	0:00	27
1.19	72.19	5.85	54.25	68.14	1.87	12/27/2022	1:00	
0.99	74.02	6.78	54.09	68.08	1.87	12/27/2022	2:00	
1.06	75.93	7.88	53.59	68.08	1.87	12/27/2022	3:00	
1.02	75.83	8.08	53.02	68.08	1.87	12/27/2022	4:00	
1.02	75.68	8.10	52.78	68.08	1.87	12/27/2022	5:00	
1.04	76.05	8.15	53.06	68.08	1.87	12/27/2022	6:00	
1.87	76.16	8.06	53.43	68.08	1.87	12/27/2022	7:00	

2.85	76.26	8.02	53.60	68.08	1.87	12/27/2022	8:00	
4.07	76.21	7.98	53.60	68.08	1.87	12/27/2022	9:00	
5.64	76.60	8.09	53.60	68.08	1.87	12/27/2022	10:00	
8.17	76.67	7.90	53.90	68.08	1.87	12/27/2022	11:00	
12.12	76.16	7.58	54.08	68.08	1.87	12/27/2022	12:00	
15.25	77.59	8.04	54.40	68.08	1.87	12/27/2022	13:00	
16.02	78.10	8.11	54.81	68.08	1.87	12/27/2022	14:00	
14.81	77.93	8.04	54.80	68.08	1.87	12/27/2022	15:00	
13.31	78.16	8.03	54.89	68.08	1.87	12/27/2022	16:00	
12.05	78.46	8.10	55.08	68.08	1.87	12/27/2022	17:00	
11.51	75.40	6.70	55.23	68.08	1.87	12/27/2022	18:00	
10.64	75.03	6.58	55.22	68.08	1.87	12/27/2022	19:00	
10.13	76.56	7.44	54.92	68.08	1.87	12/27/2022	20:00	
8.56	76.41	7.42	54.83	68.08	1.87	12/27/2022	21:00	
7.27	76.67	7.63	54.49	68.08	1.87	12/27/2022	22:00	
7.32	76.90	7.69	54.46	68.08	1.87	12/27/2022	23:00	
6.67	77.09	7.73	54.57	68.08	1.87	12/28/2022	0:00	28
7.56	77.70	7.83	54.91	91.75	2.56	12/28/2022	1:00	
8.62	78.17	7.85	55.27	97.68	2.75	12/28/2022	2:00	
8.36	78.50	7.93	55.42	97.73	2.76	12/28/2022	3:00	
8.63	78.38	7.80	55.57	97.77	2.77	12/28/2022	4:00	
7.94	78.50	7.72	55.86	97.57	2.77	12/28/2022	5:00	
6.99	78.71	7.75	56.12	97.60	3.01	12/28/2022	6:00	
5.73	78.25	7.61	56.10	97.44	2.95	12/28/2022	7:00	
5.58	78.35	7.66	56.10	97.41	2.82	12/28/2022	8:00	
6.74	78.64	7.82	55.99	97.60	2.83	12/28/2022	9:00	
7.79	78.42	7.71	55.90	97.68	2.84	12/28/2022	10:00	
8.70	77.32	7.24	55.76	97.75	2.84	12/28/2022	11:00	
9.40	78.41	7.66	55.89	97.75	2.84	12/28/2022	12:00	
9.67	75.77	6.43	56.09	97.75	2.84	12/28/2022	13:00	
9.82	76.29	6.65	56.10	97.75	2.84	12/28/2022	14:00	
10.08	76.33	6.74	55.98	97.75	2.84	12/28/2022	15:00	
9.62	77.86	7.56	55.66	97.75	2.84	12/28/2022	16:00	
8.74	78.83	8.25	55.14	97.54	2.84	12/28/2022	17:00	
7.74	78.76	8.42	54.68	97.15	2.83	12/28/2022	18:00	
6.98	78.20	8.22	54.63	97.93	2.85	12/28/2022	19:00	
5.55	75.16	6.76	54.92	93.31	2.70	12/28/2022	20:00	
4.44	75.11	6.60	55.23	86.66	2.48	12/28/2022	21:00	
4.14	75.28	6.59	55.38	86.66	2.48	12/28/2022	22:00	
3.91	75.26	6.70	55.15	86.66	2.48	12/28/2022	23:00	
3.98	75.05	6.81	54.72	86.66	2.48	12/29/2022	0:00	29
3.76	74.96	6.90	54.41	86.66	2.48	12/29/2022	1:00	
2.99	75.29	7.07	54.36	86.66	2.48	12/29/2022	2:00	
2.54	76.21	7.49	54.33	92.56	2.67	12/29/2022	3:00	
2.95	76.32	7.54	54.34	94.49	2.73	12/29/2022	4:00	
3.44	76.40	7.56	54.35	94.49	2.73	12/29/2022	5:00	
2.80	76.29	7.58	54.39	94.49	2.73	12/29/2022	6:00	
1.75	75.17	7.48	53.92	94.49	2.73	12/29/2022	7:00	
1.19	75.72	7.66	54.10	94.49	2.73	12/29/2022	8:00	

1.89	75.50	7.56	54.11	95.90	2.78	12/29/2022	9:00	
4.61	75.31	7.46	54.01	97.71	2.84	12/29/2022	10:00	
7.39	76.03	7.77	53.83	98.07	2.84	12/29/2022	11:00	
9.52	76.84	7.91	54.22	98.46	2.86	12/29/2022	12:00	
11.80	77.68	8.06	54.42	98.25	2.84	12/29/2022	13:00	
13.16	77.73	8.01	54.58	97.54	2.85	12/29/2022	14:00	
13.03	78.39	8.22	54.85	97.29	3.23	12/29/2022	15:00	
12.67	78.78	8.34	55.12	97.43	3.56	12/29/2022	16:00	
10.20	78.52	8.09	55.39	97.59	3.61	12/29/2022	17:00	
7.75	78.70	7.99	55.77	97.67	3.71	12/29/2022	18:00	
6.09	78.67	8.01	55.80	97.61	3.70	12/29/2022	19:00	
4.51	78.54	8.02	55.72	97.48	3.67	12/29/2022	20:00	
3.54	76.05	6.94	55.66	91.00	3.40	12/29/2022	21:00	
2.86	74.78	6.34	55.70	82.22	3.04	12/29/2022	22:00	
2.23	76.76	7.21	55.71	90.57	3.39	12/29/2022	23:00	
1.65	72.80	5.40	55.84	90.25	3.37	12/30/2022	0:00	30
1.27	65.63	1.95	56.32	73.15	2.68	12/30/2022	1:00	
0.81	61.06	0.13	55.77	55.46	1.93	12/30/2022	2:00	
0.64	60.11	0.10	54.99	53.09	1.82	12/30/2022	3:00	
0.41	56.94	0.00	53.01	39.49	1.22	12/30/2022	4:00	
0.17	54.14	0.00	50.31	35.89	1.06	12/30/2022	5:00	
-0.01	51.47	0.00	47.51	34.88	1.02	12/30/2022	6:00	
-0.20	48.89	0.00	44.93	32.14	0.90	12/30/2022	7:00	
-0.10	46.91	0.00	43.09	31.59	0.87	12/30/2022	8:00	
0.91	44.83	0.00	41.14	31.59	0.87	12/30/2022	9:00	
3.53	42.75	0.00	39.25	31.59	0.87	12/30/2022	10:00	
7.43	41.28	0.00	37.56	31.59	0.87	12/30/2022	11:00	
10.55	40.15	0.00	36.34	23.81	0.45	12/30/2022	12:00	
12.57	38.83	0.00	34.97	19.41	0.23	12/30/2022	13:00	
13.63	37.46	0.00	33.65	17.49	0.17	12/30/2022	14:00	
13.79	36.31	0.00	32.61	15.24	0.10	12/30/2022	15:00	
13.14	35.10	0.00	31.32	14.89	0.09	12/30/2022	16:00	
9.53	34.02	0.00	30.18	14.24	0.07	12/30/2022	17:00	
7.00	32.71	0.00	29.30	13.63	0.06	12/30/2022	18:00	
5.18	31.13	0.00	28.40	12.60	0.03	12/30/2022	19:00	
4.00	30.35	0.00	27.51	11.37	0.00	12/30/2022	20:00	
3.06	29.54	0.00	26.71	10.54	0.00	12/30/2022	21:00	
2.26	28.77	0.00	25.85	10.33	0.00	12/30/2022	22:00	
1.50	28.00	0.00	25.03	9.93	0.00	12/30/2022	23:00	
1.12	27.33	0.00	24.23	9.98	0.00	12/31/2022	0:00	31
0.75	26.75	0.00	23.55	9.89	0.00	12/31/2022	1:00	
1.18	26.23	0.00	22.95	9.85	0.00	12/31/2022	2:00	
2.20	25.81	0.00	22.45	9.82	0.00	12/31/2022	3:00	
2.62	25.34	0.00	21.91	9.84	0.00	12/31/2022	4:00	
2.79	24.91	0.00	21.43	9.70	0.00	12/31/2022	5:00	
2.61	24.52	0.00	20.97	9.73	0.00	12/31/2022	6:00	
1.91	24.23	0.00	20.60	9.73	0.00	12/31/2022	7:00	
1.23	23.90	0.00	20.24	9.73	0.00	12/31/2022	8:00	
1.72	23.61	0.00	19.90	9.73	0.00	12/31/2022	9:00	

4.68	23.05	0.00	19.24	9.73	0.00	12/31/2022	10:00	
8.24	47.20	1.98	28.25	9.73	0.00	12/31/2022	11:00	
11.52	50.38	3.42	27.90	9.73	0.00	12/31/2022	12:00	
13.23	49.60	2.71	28.61	9.73	0.00	12/31/2022	13:00	
13.87	47.83	1.47	29.59	9.73	0.00	12/31/2022	14:00	
14.03	47.28	0.56	31.03	9.73	0.00	12/31/2022	15:00	
13.27	47.60	0.35	31.80	9.73	0.00	12/31/2022	16:00	
10.31	50.29	1.80	31.24	9.73	0.00	12/31/2022	17:00	
7.70	57.02	4.87	30.83	9.73	0.00	12/31/2022	18:00	
5.86	66.74	9.22	30.78	9.73	0.00	12/31/2022	19:00	
4.66	68.10	9.25	32.06	9.73	0.00	12/31/2022	20:00	
3.68	69.92	9.13	34.14	9.73	0.00	12/31/2022	21:00	
3.03	72.44	8.85	37.29	9.73	0.00	12/31/2022	22:00	
2.50	75.10	8.66	40.37	9.73	0.00	12/31/2022	23:00	

Месец януари

Твн. въздух	Тпод.вода	Qтм	Твр.вода	Тдобав.вода	Qтм добав.вода	Дата	Час	Ден
°C	°C	MW	°C	°C	MW	януари	-	-
2	73.31	8.93	32.96	9.73	2.36	1/1/2023	0:01:00	1
2	75.14	8.96	34.71	9.73	2.36	1/1/2023	1:00:00	
1	77.19	9.16	36.30	9.73	2.36	1/1/2023	2:00:00	
1	77.26	8.40	38.07	9.73	2.36	1/1/2023	3:00:00	
1	78.73	8.25	39.87	9.73	2.36	1/1/2023	4:00:00	
1	79.97	8.15	41.37	9.73	2.36	1/1/2023	5:00:00	
0	71.52	8.32	42.54	9.73	2.36	1/1/2023	6:00:00	
0	68.47	8.96	43.04	54.06	2.36	1/1/2023	7:00:00	
0	65.36	9.37	43.99	91.56	2.36	1/1/2023	8:00:00	
1	65.50	8.94	45.04	91.56	2.36	1/1/2023	9:00:00	
4	64.36	7.92	46.09	91.56	2.36	1/1/2023	10:00:00	
8	64.71	7.58	47.11	91.56	2.36	1/1/2023	11:00:00	
12	65.63	7.57	47.99	91.56	2.36	1/1/2023	12:00:00	
15	65.96	7.43	48.59	91.56	2.36	1/1/2023	13:00:00	
15	66.34	7.37	49.07	91.56	2.36	1/1/2023	14:00:00	
16	67.15	7.56	49.44	91.56	2.36	1/1/2023	15:00:00	
15	67.32	7.49	49.86	91.56	2.36	1/1/2023	16:00:00	
12	67.18	7.34	50.21	91.56	2.36	1/1/2023	17:00:00	
9	66.06	6.94	50.15	91.56	2.36	1/1/2023	18:00:00	
7	67.55	7.55	50.31	91.56	2.36	1/1/2023	19:00:00	
6	67.62	7.60	50.33	91.56	2.36	1/1/2023	20:00:00	
5	65.88	6.87	50.26	91.56	2.36	1/1/2023	21:00:00	
4	65.36	6.62	50.27	91.56	2.36	1/1/2023	22:00:00	
4	65.36	6.56	50.42	91.56	2.36	1/1/2023	23:00:00	
3	65.44	6.61	50.42	91.56	2.36	1/2/2023	0:00:00	2
3	65.17	6.53	50.35	78.52	2.44	1/2/2023	1:00:00	
2	65.46	6.71	50.23	68.87	2.51	1/2/2023	2:00:00	
2	62.99	5.72	50.04	68.06	2.48	1/2/2023	3:00:00	
2	58.76	3.85	50.04	79.92	3.00	1/2/2023	4:00:00	

1	65.84	7.06	49.82	91.10	3.47	1/2/2023	5:00:00	
1	65.14	6.97	49.46	84.62	3.19	1/2/2023	6:00:00	
1	64.94	7.33	48.50	84.08	3.16	1/2/2023	7:00:00	
1	66.47	8.19	48.33	84.08	3.16	1/2/2023	8:00:00	
2	67.85	8.63	48.70	84.08	3.16	1/2/2023	9:00:00	
5	67.40	7.85	48.97	84.08	3.16	1/2/2023	10:00:00	
9	66.72	7.12	49.16	91.69	2.20	1/2/2023	11:00:00	
13	68.01	7.38	49.66	97.36	1.53	1/2/2023	12:00:00	
15	69.09	7.45	50.45	97.41	1.54	1/2/2023	13:00:00	
16	70.03	7.56	51.07	97.56	1.53	1/2/2023	14:00:00	
17	71.66	7.97	51.67	97.56	1.53	1/2/2023	15:00:00	
16	73.20	8.42	52.11	97.56	1.53	1/2/2023	16:00:00	
12	71.95	7.80	52.52	97.56	1.53	1/2/2023	17:00:00	
9	71.52	7.46	52.98	97.56	1.53	1/2/2023	18:00:00	
8	71.75	7.42	53.27	97.56	1.53	1/2/2023	19:00:00	
6	71.33	7.25	53.26	97.56	1.53	1/2/2023	20:00:00	
5	71.85	7.44	53.30	97.56	1.53	1/2/2023	21:00:00	
5	72.19	7.56	53.32	97.56	1.53	1/2/2023	22:00:00	
4	72.16	7.49	53.38	97.56	1.53	1/2/2023	23:00:00	
3	72.01	7.32	53.63	97.56	1.53	1/3/2023	0:00:00	3
3	72.45	7.34	54.00	97.56	1.53	1/3/2023	1:00:00	
2	72.84	7.41	54.24	97.56	1.53	1/3/2023	2:00:00	
2	72.51	7.23	54.35	97.37	1.54	1/3/2023	3:00:00	
2	72.11	7.05	54.39	95.81	1.61	1/3/2023	4:00:00	
1	71.89	6.94	54.44	94.00	1.63	1/3/2023	5:00:00	
1	71.85	7.03	54.41	93.63	1.72	1/3/2023	6:00:00	
1	67.42	5.59	53.72	90.96	1.65	1/3/2023	7:00:00	
1	66.89	6.97	54.57	90.00	1.62	1/3/2023	8:00:00	
2	64.69	6.19	54.24	90.00	1.62	1/3/2023	9:00:00	
5	63.07	6.03	53.00	90.00	1.62	1/3/2023	10:00:00	
9	60.97	6.08	50.80	90.00	1.62	1/3/2023	11:00:00	
14	58.71	6.00	48.87	73.17	1.27	1/3/2023	12:00:00	
16	56.48	6.01	46.54	51.20	0.89	1/3/2023	13:00:00	
17	55.25	6.05	45.14	52.46	0.92	1/3/2023	14:00:00	
17	55.19	7.01	42.65	52.46	0.92	1/3/2023	15:00:00	
16	56.27	6.26	40.73	52.46	0.92	1/3/2023	16:00:00	
13	56.65	6.88	39.65	52.46	0.92	1/3/2023	17:00:00	
10	56.89	7.27	38.98	59.44	1.04	1/3/2023	18:00:00	
8	57.17	7.46	39.68	89.09	1.51	1/3/2023	19:00:00	
7	58.42	7.29	41.38	93.95	1.47	1/3/2023	20:00:00	
6	60.13	7.33	42.90	95.27	1.46	1/3/2023	21:00:00	
5	60.91	7.39	43.53	95.40	1.47	1/3/2023	22:00:00	
4	60.88	7.24	43.84	94.48	1.46	1/3/2023	23:00:00	
4	61.69	7.16	44.82	93.54	1.45	1/4/2023	0:00:00	4
3	62.04	6.88	45.82	93.64	1.46	1/4/2023	1:00:00	
3	63.82	7.28	46.66	95.40	1.52	1/4/2023	2:00:00	
2	65.13	7.58	47.26	96.28	1.45	1/4/2023	3:00:00	
2	66.86	8.11	47.74	97.12	1.47	1/4/2023	4:00:00	
3	68.68	8.63	48.28	97.54	1.48	1/4/2023	5:00:00	

2	68.43	8.40	48.73	97.54	1.51	1/4/2023	6:00:00	
2	66.62	7.61	48.91	96.09	1.50	1/4/2023	7:00:00	
2	67.26	7.56	49.74	95.49	1.49	1/4/2023	8:00:00	
4	67.47	7.53	50.03	95.18	1.48	1/4/2023	9:00:00	
5	67.42	7.44	50.11	95.40	1.53	1/4/2023	10:00:00	
7	68.08	7.60	50.05	96.45	1.85	1/4/2023	11:00:00	
9	69.61	8.17	50.30	97.10	2.32	1/4/2023	12:00:00	
10	68.33	7.48	50.65	96.25	1.42	1/4/2023	13:00:00	
10	68.04	7.17	51.01	96.25	1.39	1/4/2023	14:00:00	
10	68.44	7.18	51.39	96.43	1.41	1/4/2023	15:00:00	
9	69.31	7.52	51.41	96.37	1.42	1/4/2023	16:00:00	
9	68.85	7.37	51.34	96.35	1.41	1/4/2023	17:00:00	
9	68.89	7.34	51.28	96.35	1.41	1/4/2023	18:00:00	
9	69.77	7.68	51.37	96.35	1.41	1/4/2023	19:00:00	
9	70.54	7.97	51.51	96.35	1.41	1/4/2023	20:00:00	
8	72.27	9.15	51.41	97.17	1.64	1/4/2023	21:00:00	
8	72.01	8.98	51.67	98.65	1.58	1/4/2023	22:00:00	
8	72.35	8.91	52.07	98.77	1.56	1/4/2023	23:00:00	
7	72.00	8.70	52.18	98.80	1.61	1/5/2023	0:00:00	5
6	72.21	8.33	53.24	98.33	1.60	1/5/2023	1:00:00	
5	72.83	8.33	53.92	97.98	1.52	1/5/2023	2:00:00	
5	73.09	8.28	54.25	98.08	1.52	1/5/2023	3:00:00	
6	73.30	8.28	54.39	98.11	1.53	1/5/2023	4:00:00	
6	73.35	8.24	54.53	98.12	1.57	1/5/2023	5:00:00	
6	72.78	8.03	54.66	97.73	1.60	1/5/2023	6:00:00	
5	72.26	7.77	54.87	97.04	1.58	1/5/2023	7:00:00	
4	72.59	7.90	54.95	96.81	1.57	1/5/2023	8:00:00	
4	72.51	8.05	54.50	97.25	1.45	1/5/2023	9:00:00	
6	71.95	7.78	54.48	96.91	1.44	1/5/2023	10:00:00	
9	72.36	7.81	54.32	96.97	1.85	1/5/2023	11:00:00	
12	74.02	7.75	54.89	97.16	1.81	1/5/2023	12:00:00	
13	73.84	8.17	54.90	97.66	2.01	1/5/2023	13:00:00	
14	73.40	7.97	55.01	97.47	1.63	1/5/2023	14:00:00	
14	72.99	7.76	55.08	97.35	1.53	1/5/2023	15:00:00	
14	73.35	7.83	55.33	97.33	1.55	1/5/2023	16:00:00	
11	73.73	7.88	55.70	97.31	1.54	1/5/2023	17:00:00	
8	73.12	7.73	55.51	97.19	1.50	1/5/2023	18:00:00	
6	72.58	7.67	55.16	96.97	1.47	1/5/2023	19:00:00	
5	70.94	7.05	54.98	96.01	1.45	1/5/2023	20:00:00	
4	70.95	7.12	54.81	95.47	1.45	1/5/2023	21:00:00	
4	70.96	7.21	54.59	95.35	1.46	1/5/2023	22:00:00	
4	71.40	7.47	54.45	95.35	1.46	1/5/2023	23:00:00	
4	71.11	7.46	54.18	95.35	1.46	1/6/2023	0:00:00	6
9	71.02	7.33	54.25	95.51	1.40	1/6/2023	1:00:00	
11	66.84	5.22	54.82	95.90	1.43	1/6/2023	2:00:00	
11	66.17	6.23	55.64	83.69	1.46	1/6/2023	3:00:00	
10	65.17	6.01	55.32	70.45	1.16	1/6/2023	4:00:00	
10	63.60	6.25	54.12	61.51	0.84	1/6/2023	5:00:00	
9	60.31	6.34	50.75	54.81	0.69	1/6/2023	6:00:00	

9	57.02	6.52	47.43	51.33	0.59	1/6/2023	7:00:00	
9	65.48	6.24	45.07	53.65	0.63	1/6/2023	8:00:00	
10	64.09	6.59	42.83	54.00	0.64	1/6/2023	9:00:00	
11	62.38	6.59	41.11	53.94	0.69	1/6/2023	10:00:00	
12	60.73	6.49	39.67	50.20	1.06	1/6/2023	11:00:00	
12	59.06	6.33	38.41	43.16	0.86	1/6/2023	12:00:00	
13	57.70	6.18	37.32	37.68	0.70	1/6/2023	13:00:00	
12	56.44	6.09	36.24	33.82	0.60	1/6/2023	14:00:00	
12	55.15	6.01	35.13	29.95	0.49	1/6/2023	15:00:00	
11	53.95	6.42	33.99	27.46	0.43	1/6/2023	16:00:00	
10	52.07	6.03	32.01	25.76	0.38	1/6/2023	17:00:00	
9	61.83	5.02	30.65	31.64	0.54	1/6/2023	18:00:00	
7	66.66	7.59	29.85	51.95	1.09	1/6/2023	19:00:00	
6	68.71	8.31	30.26	57.19	1.19	1/6/2023	20:00:00	
5	68.29	7.58	31.46	57.19	1.19	1/6/2023	21:00:00	
4	69.12	6.89	33.83	57.19	1.19	1/6/2023	22:00:00	
3	62.15	7.36	35.72	57.19	1.19	1/6/2023	23:00:00	
2	55.63	8.17	37.40	85.29	1.89	1/7/2023	0:00:00	7
3	59.22	9.37	38.28	96.68	2.11	1/7/2023	1:00:00	
2	60.85	9.58	39.43	96.94	2.11	1/7/2023	2:00:00	
1	62.34	9.55	41.00	96.91	2.12	1/7/2023	3:00:00	
2	63.75	9.39	42.73	97.21	2.13	1/7/2023	4:00:00	
1	65.84	9.53	44.50	97.35	2.19	1/7/2023	5:00:00	
0	67.14	9.55	45.79	97.54	2.28	1/7/2023	6:00:00	
0	68.68	9.76	46.89	97.55	2.33	1/7/2023	7:00:00	
0	66.45	8.26	48.01	85.71	1.99	1/7/2023	8:00:00	
1	66.71	7.86	48.98	83.80	1.95	1/7/2023	9:00:00	
3	68.37	8.20	49.75	92.65	2.18	1/7/2023	10:00:00	
7	69.94	8.47	50.33	96.03	2.15	1/7/2023	11:00:00	
10	70.24	8.53	50.66	96.54	2.22	1/7/2023	12:00:00	
11	71.26	8.73	51.16	96.54	2.22	1/7/2023	13:00:00	
11	71.95	8.71	51.89	96.54	2.22	1/7/2023	14:00:00	
11	72.84	8.75	52.70	96.54	2.22	1/7/2023	15:00:00	
11	73.48	8.69	53.41	96.54	2.22	1/7/2023	16:00:00	
9	73.73	8.60	53.92	96.89	2.26	1/7/2023	17:00:00	
6	73.95	8.60	54.21	97.60	2.34	1/7/2023	18:00:00	
4	73.87	8.47	54.46	97.38	2.33	1/7/2023	19:00:00	
3	73.46	8.34	54.42	97.31	2.33	1/7/2023	20:00:00	
2	73.16	8.12	54.61	97.31	2.33	1/7/2023	21:00:00	
1	74.01	8.43	54.75	97.31	2.33	1/7/2023	22:00:00	
1	74.11	8.37	54.95	97.31	2.33	1/7/2023	23:00:00	
0	73.96	8.22	55.11	97.31	2.33	1/8/2023	0:00:00	8
0	73.80	8.09	55.27	97.31	2.33	1/8/2023	1:00:00	
0	74.66	8.38	55.45	97.15	2.33	1/8/2023	2:00:00	
0	74.68	8.34	55.57	97.43	2.34	1/8/2023	3:00:00	
-1	74.62	8.16	55.89	97.51	2.34	1/8/2023	4:00:00	
-1	74.43	8.13	55.81	97.17	2.33	1/8/2023	5:00:00	
-1	74.37	8.08	55.86	97.06	2.32	1/8/2023	6:00:00	
-2	74.36	8.12	55.79	97.19	2.33	1/8/2023	7:00:00	

-2	74.42	8.18	55.79	97.26	2.33	1/8/2023	8:00:00	
-1	74.06	8.15	55.46	97.27	2.32	1/8/2023	9:00:00	
2	74.14	8.13	55.45	97.30	2.32	1/8/2023	10:00:00	
5	74.17	8.06	55.45	97.52	2.34	1/8/2023	11:00:00	
8	73.76	7.61	56.04	97.28	2.34	1/8/2023	12:00:00	
11	74.92	7.99	56.20	97.02	2.33	1/8/2023	13:00:00	
12	75.44	8.18	56.34	97.44	2.35	1/8/2023	14:00:00	
12	75.11	8.09	56.28	97.36	2.34	1/8/2023	15:00:00	
12	75.03	8.00	56.44	97.03	2.32	1/8/2023	16:00:00	
10	75.22	7.96	56.79	96.89	2.32	1/8/2023	17:00:00	
7	74.97	7.95	56.64	97.45	2.35	1/8/2023	18:00:00	
4	74.57	7.88	56.57	97.61	2.35	1/8/2023	19:00:00	
3	73.89	7.73	56.25	97.12	2.33	1/8/2023	20:00:00	
2	72.35	7.14	56.03	95.50	2.28	1/8/2023	21:00:00	
2	72.43	7.23	55.89	94.66	2.26	1/8/2023	22:00:00	
2	73.15	7.71	55.54	94.85	2.26	1/8/2023	23:00:00	
2	72.47	7.56	55.23	94.97	2.26	1/9/2023	0:00:00	9
2	72.26	7.63	54.83	94.56	2.24	1/9/2023	1:00:00	
2	72.43	7.68	54.88	94.55	2.24	1/9/2023	2:00:00	
6	71.67	7.55	54.40	95.45	2.26	1/9/2023	3:00:00	
5	71.15	7.24	54.63	95.86	2.27	1/9/2023	4:00:00	
4	58.76	6.39	55.58	95.86	2.27	1/9/2023	5:00:00	
2	59.90	6.10	55.17	95.86	2.27	1/9/2023	6:00:00	
1	59.16	6.49	53.74	95.86	2.27	1/9/2023	7:00:00	
1	57.66	6.67	51.93	95.86	2.27	1/9/2023	8:00:00	
3	55.08	6.61	49.51	95.86	2.27	1/9/2023	9:00:00	
8	52.88	60.20	48.20	95.86	2.27	1/9/2023	10:00:00	
9	50.14	6.60	46.73	67.75	1.61	1/9/2023	11:00:00	
9	48.74	6.45	45.66	50.68	1.19	1/9/2023	12:00:00	
10	47.48	6.48	44.34	48.51	1.08	1/9/2023	13:00:00	
11	46.81	6.80	42.99	47.42	1.05	1/9/2023	14:00:00	
11	44.83	6.49	41.66	46.52	1.03	1/9/2023	15:00:00	
9	43.46	6.34	40.61	46.46	1.03	1/9/2023	16:00:00	
8	42.58	6.40	49.58	46.46	1.03	1/9/2023	17:00:00	
7	42.33	6.75	48.60	44.77	1.00	1/9/2023	18:00:00	
8	40.80	6.59	47.41	43.17	0.98	1/9/2023	19:00:00	
8	39.25	6.32	46.43	43.89	1.00	1/9/2023	20:00:00	
8	39.14	6.64	45.64	43.79	1.00	1/9/2023	21:00:00	
8	39.09	6.91	45.02	43.80	1.00	1/9/2023	22:00:00	
9	38.20	6.82	44.31	43.80	1.00	1/9/2023	23:00:00	
10	37.97	6.97	43.76	43.80	1.00	1/10/2023	0:00:00	10
11	38.08	7.18	43.42	43.80	1.00	1/10/2023	1:00:00	
9	37.62	7.11	43.10	43.80	1.00	1/10/2023	2:00:00	
9	37.23	7.13	42.68	43.80	1.00	1/10/2023	3:00:00	
10	37.40	7.32	42.43	43.80	1.00	1/10/2023	4:00:00	
10	37.42	7.44	42.19	43.80	1.00	1/10/2023	5:00:00	
10	38.30	7.97	41.98	43.80	1.00	1/10/2023	6:00:00	
10	38.33	8.20	41.63	43.80	1.00	1/10/2023	7:00:00	
10	38.97	8.58	41.66	43.80	1.00	1/10/2023	8:00:00	

11	39.73	8.86	41.80	43.80	1.00	1/10/2023	9:00:00	
11	40.57	9.12	42.05	43.80	1.00	1/10/2023	10:00:00	
11	40.70	9.00	42.40	43.80	1.00	1/10/2023	11:00:00	
11	40.18	8.56	42.77	43.80	1.00	1/10/2023	12:00:00	
10	40.02	8.18	43.18	43.80	1.00	1/10/2023	13:00:00	
10	40.97	7.93	43.41	43.80	1.00	1/10/2023	14:00:00	
9	41.05	8.03	43.56	43.80	1.00	1/10/2023	15:00:00	
7	40.25	7.74	43.51	43.80	1.00	1/10/2023	16:00:00	
5	43.62	7.74	43.36	43.80	1.00	1/10/2023	17:00:00	
4	41.21	8.42	43.15	43.80	1.00	1/10/2023	18:00:00	
4	40.09	8.24	43.18	43.80	1.00	1/10/2023	19:00:00	
4	45.41	8.40	43.14	43.80	1.00	1/10/2023	20:00:00	
4	50.87	8.54	43.30	43.80	1.00	1/10/2023	21:00:00	
4	60.83	8.54	43.25	43.80	1.00	1/10/2023	22:00:00	
4	65.19	8.25	43.21	48.78	1.47	1/10/2023	23:00:00	
3	64.16	7.72	43.31	50.51	1.63	1/11/2023	0:00:00	11
3	63.61	7.41	43.43	50.51	1.63	1/11/2023	1:00:00	
3	62.74	7.06	43.32	50.51	1.63	1/11/2023	2:00:00	
3	62.20	6.93	43.06	50.51	1.63	1/11/2023	3:00:00	
3	62.30	7.17	42.64	50.51	1.63	1/11/2023	4:00:00	
3	62.64	7.49	42.28	50.51	1.63	1/11/2023	5:00:00	
3	62.44	7.62	41.85	50.51	1.63	1/11/2023	6:00:00	
3	60.92	7.13	41.41	50.51	1.63	1/11/2023	7:00:00	
3	61.55	7.55	41.25	50.51	1.63	1/11/2023	8:00:00	
4	61.80	7.71	41.14	50.51	1.63	1/11/2023	9:00:00	
4	62.18	8.06	40.78	50.51	1.63	1/11/2023	10:00:00	
5	63.80	6.16	41.38	50.51	1.63	1/11/2023	11:00:00	
5	62.23	5.41	41.36	50.51	1.63	1/11/2023	12:00:00	
5	61.69	5.29	41.08	47.24	1.50	1/11/2023	13:00:00	
5	60.99	5.11	40.74	30.65	0.76	1/11/2023	14:00:00	
5	59.81	5.03	39.75	29.66	0.64	1/11/2023	15:00:00	
4	58.76	5.23	38.87	29.66	0.64	1/11/2023	16:00:00	
3	57.81	5.89	38.07	29.66	0.64	1/11/2023	17:00:00	
3	56.73	5.45	37.08	29.66	0.64	1/11/2023	18:00:00	
3	55.22	5.67	35.52	29.66	0.64	1/11/2023	19:00:00	
3	57.83	5.46	34.50	29.66	0.64	1/11/2023	20:00:00	
3	67.59	5.75	33.96	29.66	0.64	1/11/2023	21:00:00	
3	69.10	6.43	33.75	29.66	0.64	1/11/2023	22:00:00	
2	71.24	7.11	34.16	29.66	0.64	1/11/2023	23:00:00	
2	71.98	6.72	35.83	29.66	0.64	1/12/2023	0:00:00	12
2	74.44	6.89	37.85	29.66	0.64	1/12/2023	1:00:00	
2	75.96	6.74	39.74	29.66	0.64	1/12/2023	2:00:00	
2	57.76	6.78	41.45	29.66	0.64	1/12/2023	3:00:00	
2	61.17	7.67	42.71	29.66	0.64	1/12/2023	4:00:00	
2	63.45	8.05	44.08	29.66	0.64	1/12/2023	5:00:00	
2	62.78	7.32	45.28	29.66	0.64	1/12/2023	6:00:00	
1	59.39	5.39	46.63	29.66	0.64	1/12/2023	7:00:00	
1	61.26	5.88	47.42	40.85	1.05	1/12/2023	8:00:00	
1	63.77	6.54	48.32	73.79	2.26	1/12/2023	9:00:00	

1	61.11	7.43	48.52	82.15	2.56	1/12/2023	10:00:00	
2	61.98	7.69	48.81	94.42	2.98	1/12/2023	11:00:00	
2	61.82	7.39	49.28	95.47	3.01	1/12/2023	12:00:00	
2	62.97	7.55	40.01	95.47	3.01	1/12/2023	13:00:00	
2	62.95	7.20	40.85	95.47	3.01	1/12/2023	14:00:00	
2	63.91	7.33	41.50	95.47	3.01	1/12/2023	15:00:00	
2	63.80	7.09	41.96	95.47	3.01	1/12/2023	16:00:00	
2	63.84	6.91	42.41	95.47	3.01	1/12/2023	17:00:00	
2	64.14	6.92	42.66	95.47	3.01	1/12/2023	18:00:00	
2	64.80	7.15	42.87	95.47	3.01	1/12/2023	19:00:00	
2	65.00	7.35	43.07	95.47	3.01	1/12/2023	20:00:00	
2	65.79	7.49	43.43	95.47	3.01	1/12/2023	21:00:00	
2	63.02	8.27	43.85	95.47	3.01	1/12/2023	22:00:00	
2	64.07	8.54	44.28	95.47	3.01	1/12/2023	23:00:00	
2	64.92	8.68	44.79	95.47	3.01	1/13/2023	0:00:00	13
1	65.11	8.43	45.56	95.47	3.01	1/13/2023	1:00:00	
2	66.14	8.50	46.41	95.47	3.01	1/13/2023	2:00:00	
2	66.52	8.33	47.17	95.47	3.01	1/13/2023	3:00:00	
2	66.63	8.10	47.79	95.47	3.01	1/13/2023	4:00:00	
2	67.15	8.11	48.30	95.47	3.01	1/13/2023	5:00:00	
2	67.55	8.16	48.68	95.47	3.01	1/13/2023	6:00:00	
2	67.23	8.15	48.52	95.47	3.01	1/13/2023	7:00:00	
2	67.48	8.14	48.83	95.47	3.01	1/13/2023	8:00:00	
2	67.27	7.98	48.93	95.47	3.01	1/13/2023	9:00:00	
2	67.40	7.97	49.04	95.47	3.01	1/13/2023	10:00:00	
3	68.52	8.30	49.22	95.47	3.01	1/13/2023	11:00:00	
4	67.01	7.52	49.43	95.47	3.01	1/13/2023	12:00:00	
5	68.37	8.02	49.70	95.47	3.01	1/13/2023	13:00:00	
5	69.63	8.58	49.65	95.47	3.01	1/13/2023	14:00:00	
5	67.51	7.62	49.81	95.47	3.01	1/13/2023	15:00:00	
5	67.35	7.49	49.90	95.47	3.01	1/13/2023	16:00:00	
5	67.15	7.35	50.03	95.47	3.01	1/13/2023	17:00:00	
5	68.81	7.90	50.14	95.47	3.01	1/13/2023	18:00:00	
4	67.40	7.63	50.11	95.47	3.01	1/13/2023	19:00:00	
2	64.64	7.03	49.41	95.47	3.01	1/13/2023	20:00:00	
2	63.80	6.93	48.93	95.47	3.01	1/13/2023	21:00:00	
2	60.93	5.82	48.40	95.47	3.01	1/13/2023	22:00:00	
2	62.70	7.02	47.59	95.47	3.01	1/13/2023	23:00:00	
2	62.63	7.32	46.89	95.47	3.01	1/14/2023	0:00:00	14
2	62.07	7.29	46.40	95.47	3.01	1/14/2023	1:00:00	
2	62.11	7.24	46.56	95.47	3.01	1/14/2023	2:00:00	
2	62.20	7.15	46.83	95.47	3.01	1/14/2023	3:00:00	
2	62.68	7.33	46.93	95.47	3.01	1/14/2023	4:00:00	
2	62.12	7.05	46.98	95.47	3.01	1/14/2023	5:00:00	
2	62.63	7.31	46.96	95.47	3.01	1/14/2023	6:00:00	
3	63.25	7.63	46.93	95.47	3.01	1/14/2023	7:00:00	
2	62.95	7.53	46.87	95.47	3.01	1/14/2023	8:00:00	
3	63.17	7.64	46.88	88.35	3.21	1/14/2023	9:00:00	
3	62.69	7.41	46.85	87.07	3.21	1/14/2023	10:00:00	

4	62.68	7.39	46.84	86.22	3.17	1/14/2023	11:00:00	
4	62.38	7.23	46.92	85.62	3.14	1/14/2023	12:00:00	
4	62.39	7.28	46.84	85.31	3.12	1/14/2023	13:00:00	
4	62.71	7.39	46.91	84.39	3.08	1/14/2023	14:00:00	
4	64.25	8.20	46.73	87.74	3.22	1/14/2023	15:00:00	
4	64.03	8.13	46.68	89.41	3.29	1/14/2023	16:00:00	
4	64.43	8.29	46.72	89.79	3.30	1/14/2023	17:00:00	
4	65.48	8.65	47.00	89.64	3.29	1/14/2023	18:00:00	
4	65.36	8.56	47.13	88.63	3.25	1/14/2023	19:00:00	
4	65.76	8.59	47.45	87.92	3.22	1/14/2023	20:00:00	
4	64.22	7.73	47.75	74.80	2.68	1/14/2023	21:00:00	
4	64.52	7.67	48.10	75.95	2.73	1/14/2023	22:00:00	
4	65.87	8.17	48.36	83.97	3.06	1/14/2023	23:00:00	
4	67.20	8.74	48.48	91.15	3.35	1/15/2023	0:00:00	15
4	65.87	8.09	48.54	80.94	2.93	1/15/2023	1:00:00	
4	65.60	7.82	48.82	72.68	2.60	1/15/2023	2:00:00	
4	65.22	7.47	49.19	75.12	2.70	1/15/2023	3:00:00	
3	66.00	7.73	49.41	75.95	2.73	1/15/2023	4:00:00	
3	65.75	7.63	49.38	82.52	3.00	1/15/2023	5:00:00	
4	64.23	6.96	49.31	75.41	2.71	1/15/2023	6:00:00	
4	61.69	5.70	49.47	68.36	2.42	1/15/2023	7:00:00	
4	62.63	6.33	49.08	64.87	2.28	1/15/2023	8:00:00	
4	63.86	7.08	48.71	64.83	2.28	1/15/2023	9:00:00	
5	63.73	7.33	47.99	72.95	2.60	1/15/2023	10:00:00	
6	64.80	8.03	47.56	77.32	2.78	1/15/2023	11:00:00	
7	65.48	8.35	47.57	77.32	2.78	1/15/2023	12:00:00	
9	65.43	8.18	47.87	77.32	2.78	1/15/2023	13:00:00	
9	66.48	8.47	48.24	86.15	3.13	1/15/2023	14:00:00	
9	66.82	8.43	48.67	95.03	3.48	1/15/2023	15:00:00	
9	66.81	8.18	49.18	93.56	3.41	1/15/2023	16:00:00	
7	66.28	7.79	49.54	85.78	3.10	1/15/2023	17:00:00	
6	66.02	7.70	49.67	80.72	2.90	1/15/2023	18:00:00	
5	65.44	7.49	49.61	79.09	2.83	1/15/2023	19:00:00	
5	64.75	7.24	49.45	77.89	2.78	1/15/2023	20:00:00	
4	64.71	7.22	49.40	78.83	2.82	1/15/2023	21:00:00	
4	64.18	7.06	49.18	78.96	2.83	1/15/2023	22:00:00	
5	63.12	6.64	49.04	77.24	2.76	1/15/2023	23:00:00	
6	63.44	6.86	48.88	76.81	2.74	1/16/2023	0:00:00	16
4	62.12	6.29	48.79	77.48	2.77	1/16/2023	1:00:00	
2	63.49	7.06	48.55	81.81	2.95	1/16/2023	2:00:00	
2	65.23	7.96	48.38	92.65	3.38	1/16/2023	3:00:00	
1	66.12	8.52	48.07	95.54	3.49	1/16/2023	4:00:00	
1	63.16	7.04	48.25	85.76	3.10	1/16/2023	5:00:00	
0	61.06	5.92	48.56	72.90	2.58	1/16/2023	6:00:00	
1	62.07	6.56	48.29	78.80	2.81	1/16/2023	7:00:00	
4	63.40	7.09	48.52	88.60	3.20	1/16/2023	8:00:00	
6	52.04	1.43	48.99	75.62	2.68	1/16/2023	9:00:00	
7	49.60	0.67	48.19	58.67	1.98	1/16/2023	10:00:00	
9	48.33	0.25	47.80	49.84	1.61	1/16/2023	11:00:00	

10	45.97	0.04	46.08	45.40	1.43	1/16/2023	12:00:00	
10	43.27	0.00	43.74	37.96	1.11	1/16/2023	13:00:00	
10	41.11	0.00	41.73	37.96	1.11	1/16/2023	14:00:00	
10	39.23	0.00	39.99	37.96	1.11	1/16/2023	15:00:00	
9	37.41	0.00	38.37	37.96	1.11	1/16/2023	16:00:00	
9	35.57	0.00	36.72	37.96	1.11	1/16/2023	17:00:00	
9	33.91	0.00	35.08	37.96	1.11	1/16/2023	18:00:00	
8	32.46	0.00	33.58	37.96	1.11	1/16/2023	19:00:00	
9	31.38	0.00	32.41	37.96	1.11	1/16/2023	20:00:00	
9	30.27	0.00	31.29	37.96	1.11	1/16/2023	21:00:00	
9	29.21	0.00	30.23	37.96	1.11	1/16/2023	22:00:00	
9	28.24	0.00	29.30	37.96	1.11	1/16/2023	23:00:00	
9	27.37	0.00	28.44	37.96	1.11	1/17/2023	0:00:00	17
10	26.56	0.00	27.63	37.96	1.11	1/17/2023	1:00:00	
10	25.80	0.00	26.88	37.96	1.11	1/17/2023	2:00:00	
10	25.10	0.00	26.17	37.96	1.11	1/17/2023	3:00:00	
10	24.45	0.00	25.52	37.96	1.11	1/17/2023	4:00:00	
10	23.84	0.00	24.92	37.96	1.11	1/17/2023	5:00:00	
10	23.24	0.00	24.29	37.96	1.11	1/17/2023	6:00:00	
10	22.86	0.00	23.83	37.96	1.11	1/17/2023	7:00:00	
11	22.25	0.00	23.33	37.96	1.11	1/17/2023	8:00:00	
10	21.65	0.00	22.79	37.96	1.11	1/17/2023	9:00:00	
11	21.15	0.00	22.35	37.96	1.11	1/17/2023	10:00:00	
12	20.81	0.00	21.96	37.96	1.11	1/17/2023	11:00:00	
13	20.16	0.00	21.20	37.96	1.11	1/17/2023	12:00:00	
13	20.14	0.00	21.24	37.96	1.11	1/17/2023	13:00:00	
14	19.85	0.00	20.92	37.96	1.11	1/17/2023	14:00:00	
14	19.56	0.00	20.58	37.96	1.11	1/17/2023	15:00:00	
14	18.93	0.00	19.79	37.96	1.11	1/17/2023	16:00:00	
13	19.03	0.00	19.97	37.96	1.11	1/17/2023	17:00:00	
13	19.06	0.00	20.02	37.96	1.11	1/17/2023	18:00:00	
13	18.85	0.00	19.80	37.96	1.11	1/17/2023	19:00:00	
13	18.70	0.00	19.62	37.96	1.11	1/17/2023	20:00:00	
14	25.52	0.00	19.41	37.96	1.11	1/17/2023	21:00:00	
14	38.35	0.00	19.24	37.96	1.11	1/17/2023	22:00:00	
13	53.23	1.23	29.10	37.96	1.11	1/17/2023	23:00:00	
13	58.10	0.00	28.94	37.96	1.11	1/18/2023	0:00:00	18
13	57.96	0.00	28.79	37.96	1.11	1/18/2023	1:00:00	
14	57.82	0.00	28.65	37.96	1.11	1/18/2023	2:00:00	
14	57.71	0.00	28.51	37.96	1.11	1/18/2023	3:00:00	
14	57.62	0.00	28.39	37.96	1.11	1/18/2023	4:00:00	
13	57.52	0.00	28.27	37.96	1.11	1/18/2023	5:00:00	
13	57.41	0.00	28.15	37.96	1.11	1/18/2023	6:00:00	
12	57.32	0.00	28.04	37.96	1.11	1/18/2023	7:00:00	
12	57.26	0.00	27.96	37.96	1.11	1/18/2023	8:00:00	
13	57.19	0.00	27.89	37.96	1.11	1/18/2023	9:00:00	
14	57.17	0.00	27.81	37.96	1.11	1/18/2023	10:00:00	
15	57.10	0.00	27.76	37.96	1.11	1/18/2023	11:00:00	
16	57.06	0.00	27.71	37.96	1.11	1/18/2023	12:00:00	

17	56.90	0.00	27.50	37.96	1.11	1/18/2023	13:00:00	
17	57.01	0.00	27.63	37.96	1.11	1/18/2023	14:00:00	
17	56.98	0.00	27.61	37.96	1.11	1/18/2023	15:00:00	
17	56.96	0.00	27.58	37.96	1.11	1/18/2023	16:00:00	
16	56.93	0.00	27.55	37.96	1.11	1/18/2023	17:00:00	
15	56.94	0.00	27.50	37.96	1.11	1/18/2023	18:00:00	
14	56.93	0.00	27.46	37.96	1.11	1/18/2023	19:00:00	
14	56.90	0.00	27.44	37.96	1.11	1/18/2023	20:00:00	
14	56.89	0.00	27.42	37.96	1.11	1/18/2023	21:00:00	
14	60.30	1.62	26.93	37.96	1.11	1/18/2023	22:00:00	
14	56.09	4.52	26.13	37.96	1.11	1/18/2023	23:00:00	
14	60.72	6.56	26.26	37.96	1.11	1/19/2023	0:00:00	19
14	62.31	6.87	27.14	37.96	1.11	1/19/2023	1:00:00	
14	66.77	7.97	29.10	37.96	1.11	1/19/2023	2:00:00	
14	69.01	7.85	31.61	37.96	1.11	1/19/2023	3:00:00	
13	72.21	8.15	24.13	37.96	1.11	1/19/2023	4:00:00	
13	50.91	8.82	26.33	37.96	1.11	1/19/2023	5:00:00	
13	53.20	8.96	28.42	37.96	1.11	1/19/2023	6:00:00	
13	54.80	8.94	30.42	37.96	1.11	1/19/2023	7:00:00	
13	55.66	8.57	32.57	37.96	1.11	1/19/2023	8:00:00	
15	57.52	8.67	34.15	37.96	1.11	1/19/2023	9:00:00	
15	59.53	8.73	35.92	37.96	1.11	1/19/2023	10:00:00	
16	56.86	6.56	37.85	37.96	1.11	1/19/2023	11:00:00	
17	57.28	6.99	40.13	37.96	1.11	1/19/2023	12:00:00	
18	56.72	6.31	41.05	37.96	1.11	1/19/2023	13:00:00	
18	55.75	6.74	41.09	37.96	1.11	1/19/2023	14:00:00	
18	53.86	6.55	39.60	37.96	1.11	1/19/2023	15:00:00	
17	51.80	6.38	37.64	37.96	1.11	1/19/2023	16:00:00	
16	49.40	6.22	35.22	37.96	1.11	1/19/2023	17:00:00	
16	58.38	6.80	33.19	37.96	1.11	1/19/2023	18:00:00	
16	53.29	7.61	31.99	37.96	1.11	1/19/2023	19:00:00	
15	53.72	8.16	31.33	37.96	1.11	1/19/2023	20:00:00	
15	55.19	8.57	31.90	37.96	1.11	1/19/2023	21:00:00	
14	57.69	8.76	33.98	37.96	1.11	1/19/2023	22:00:00	
14	58.70	8.30	35.89	37.96	1.11	1/19/2023	23:00:00	
13	60.05	8.16	37.52	37.96	1.11	1/20/2023	0:00:00	
13	61.15	8.09	38.77	58.77	2.03	1/20/2023	1:00:00	20
15	61.82	7.83	40.00	67.78	2.42	1/20/2023	2:00:00	
15	62.98	7.85	41.09	66.16	2.31	1/20/2023	3:00:00	
15	60.58	8.61	42.01	78.29	2.80	1/20/2023	4:00:00	
12	60.90	8.38	42.83	80.47	2.88	1/20/2023	5:00:00	
10	60.34	7.83	43.56	69.53	2.44	1/20/2023	6:00:00	
10	57.36	6.26	44.06	71.78	2.53	1/20/2023	7:00:00	
13	61.21	7.71	44.87	88.60	3.21	1/20/2023	8:00:00	
14	62.17	8.02	45.13	88.32	3.15	1/20/2023	9:00:00	
15	61.32	7.55	45.13	83.95	2.90	1/20/2023	10:00:00	
14	61.29	7.50	45.19	82.41	2.84	1/20/2023	11:00:00	
11	61.19	7.21	45.72	81.61	2.82	1/20/2023	12:00:00	
11	61.53	7.21	46.02	82.10	2.84	1/20/2023	13:00:00	

13	62.60	7.51	46.31	83.19	2.84	1/20/2023	14:00:00	
13	63.47	7.48	46.50	84.91	2.58	1/20/2023	15:00:00	
12	64.62	7.95	46.61	90.57	2.78	1/20/2023	16:00:00	
11	65.33	8.14	46.83	94.69	2.92	1/20/2023	17:00:00	
11	65.36	8.06	47.08	95.40	2.94	1/20/2023	18:00:00	
8	65.42	8.10	47.35	94.43	2.92	1/20/2023	19:00:00	
7	66.70	6.84	48.17	88.74	2.73	1/20/2023	20:00:00	
6	61.08	5.94	49.04	69.58	2.08	1/20/2023	21:00:00	
5	60.01	5.52	48.89	59.03	1.70	1/20/2023	22:00:00	
5	58.43	5.26	47.86	50.99	1.41	1/20/2023	23:00:00	

В графичен вид по-долу са представени температурата на външния въздух, температурата на подаващата вода на изхода от централата към топлопреносната мрежа и температурата на подаващата вода съобразно утвърдения температурен график от началото на отоплителния сезон до месец януари включително. От графиките може да се направи анализ за режима на работа на централата и спазването на показателите за качество на топлоснабдяването. „Топлофикация – Габрово“ ЕАД работи единствено в зимен режим за снабдяване на потребителите с топлинна енергия за отопление. Началото на отоплителния сезон 2022 г./2023 г. е 01 ноември 2022 г., като до този момент централата не е работила.

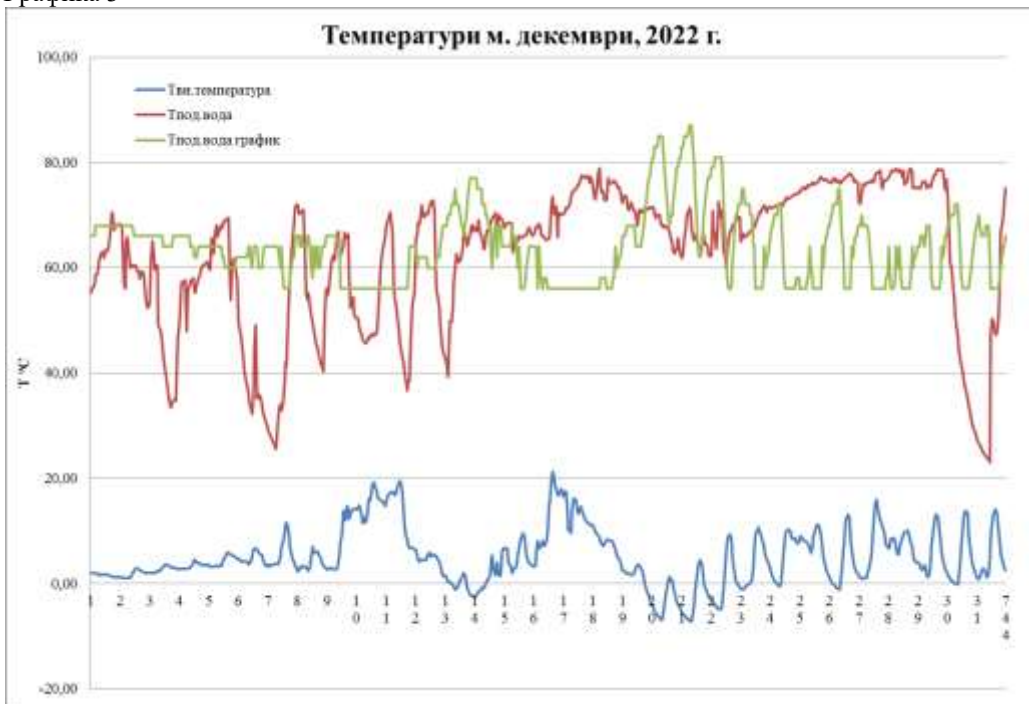
Графика 1



Графика 2



Графика 3



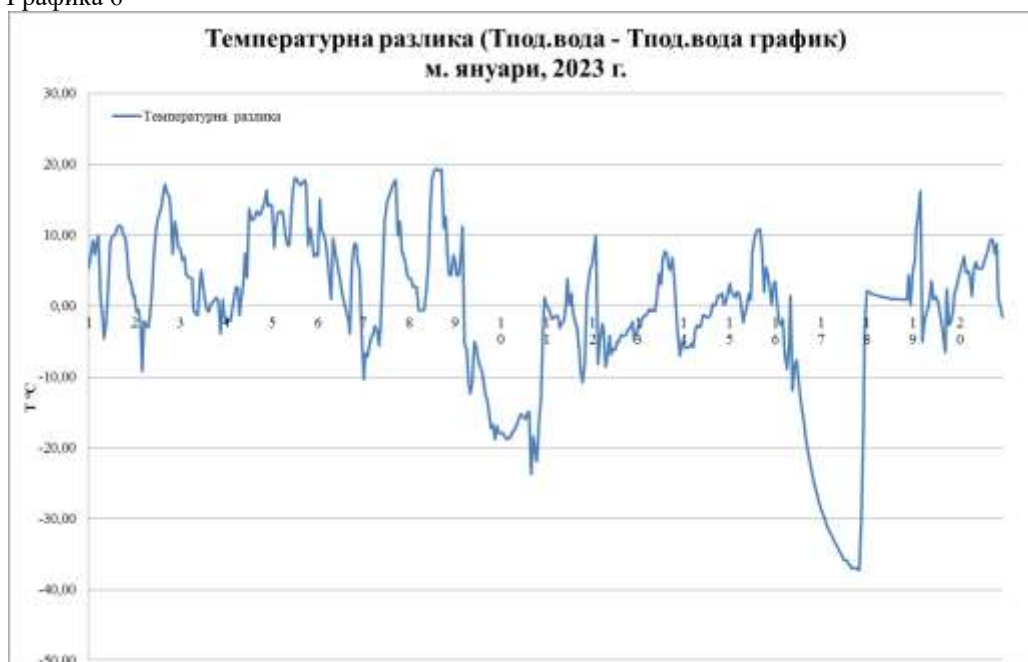
Графика 4



Графика 5



Графика 6



За месец декември дружеството е обезщетило клиентите с 20% от сметките за топлинна енергия.

За месец януари дружеството е представило методика за обезщетение на клиентите на „Топлофикация – Габрово“ ЕАД. От предоставените данни за работата на централата може да се направи извод, че в следствие на аварията в топлоизточника за месец януари, времето с негарантирани температури на изхода от централата е било 162 ч.

Методика за определяне на обезщетение		
Средна отпусната топлинна мощност за час	8.6	MW
Загуби на топлина при доставяне на енергията	40	%
Средна реализирана топлина за час	5.16	MW
Часове с влошено топлоподаване	162	часа
Нереализирана топлина	835.92	MWh
Цена на топлинна енергия	137.51	лв./MWh
Нереализиран приход за м.Януари	114947.4	лв.

Обезщетение		
Реализирана Топлина за м. Януари	2800	MW
Цена на топлинна енергия	137.51	лв/MWh
Задължения на гражданите за м.Януари	385028	лв.
Отстъпка	30	%
Опростени задължения на абонатите за м.Януари	115508.4	лв.

Разлика спрямо ощетяването и компенсацията	1.00	пъти
--	------	------

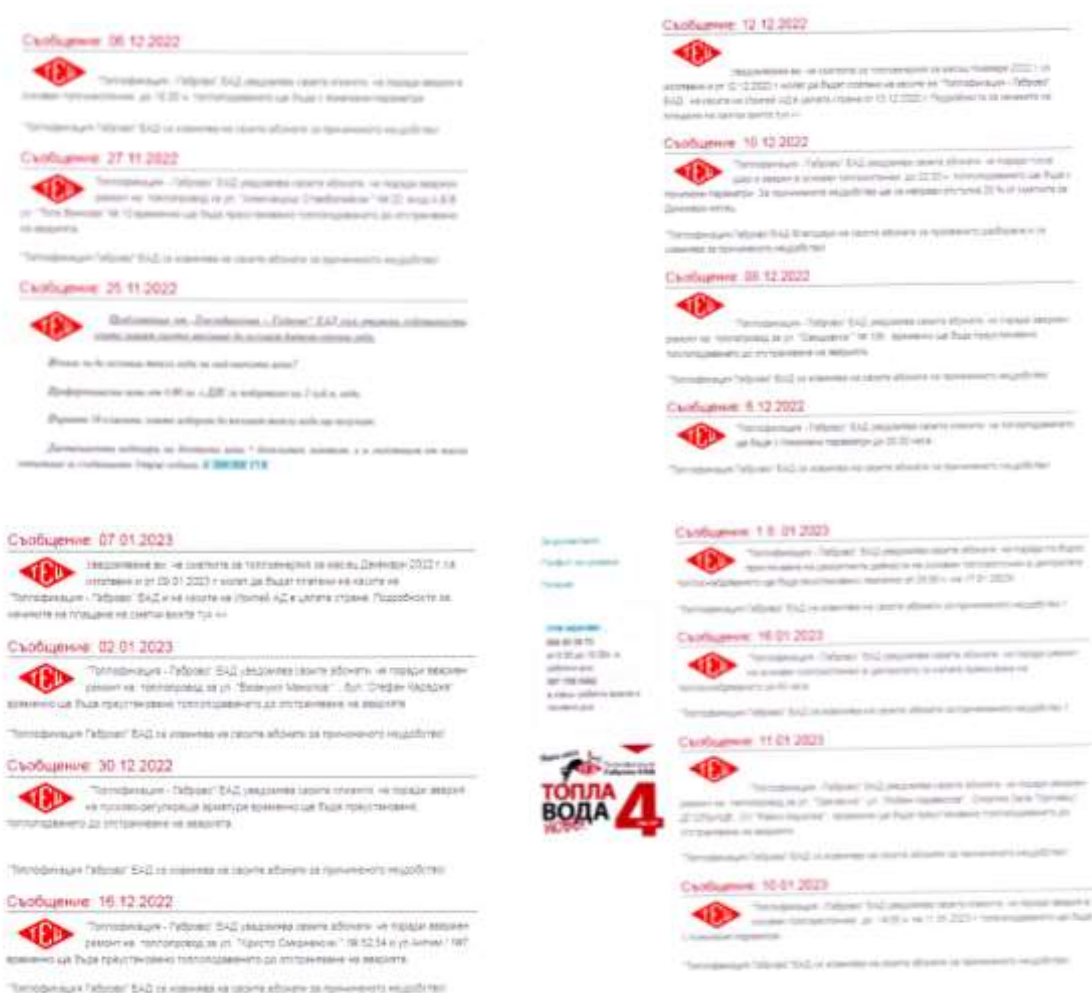
От методиката е видно, че дружеството е обезщетило клиентите с недоставената топлинна енергия за периода, като същото не е имало това задължение, тъй като аварията

са били отстранявани в срок до 48 часа, регламентирано изискване по отношение на ПК и ОУ.

Съгласно разпоредбите на ОУ, чл. 37 „Когато по вина на продавача повредите в топлопреносната мрежа не са отстранени в 48 часа, той дължи неустойка в размер на стойността на недоставената топлинна енергия за периода на закъснението“ следва да отбележим, че повредите, засегнали всички клиенти на дружеството, са настъпили аварии в топлоизточника, а не в топлопреносната мрежа и същите са отстранени в рамките на посочените 48 часа. Въпреки отстранените аварии в посоченото време лицензиантът е обезщетил клиентите с 20 % и с 30 % от доставената топлинна енергия за месеците декември и януари.

По т. 9. Доказателства за информиране на клиентите за настъпилите аварии в периода 01.11.2022 г. – 20.02.2023 г.

Дружеството е представило копия на информационните обяви, качени на страницата на лицензианта, с които е информирало клиентите за настъпилите аварии и влошеното качество на топлоснабдяването в гр. Габрово.



Събираемост на дружеството

„Топлофикация – Габрово“ ЕАД е представила справка за събираемостта на дружеството за проверявания период, от която е видно, че същата е сравнително ниска и възлиза на 60%.

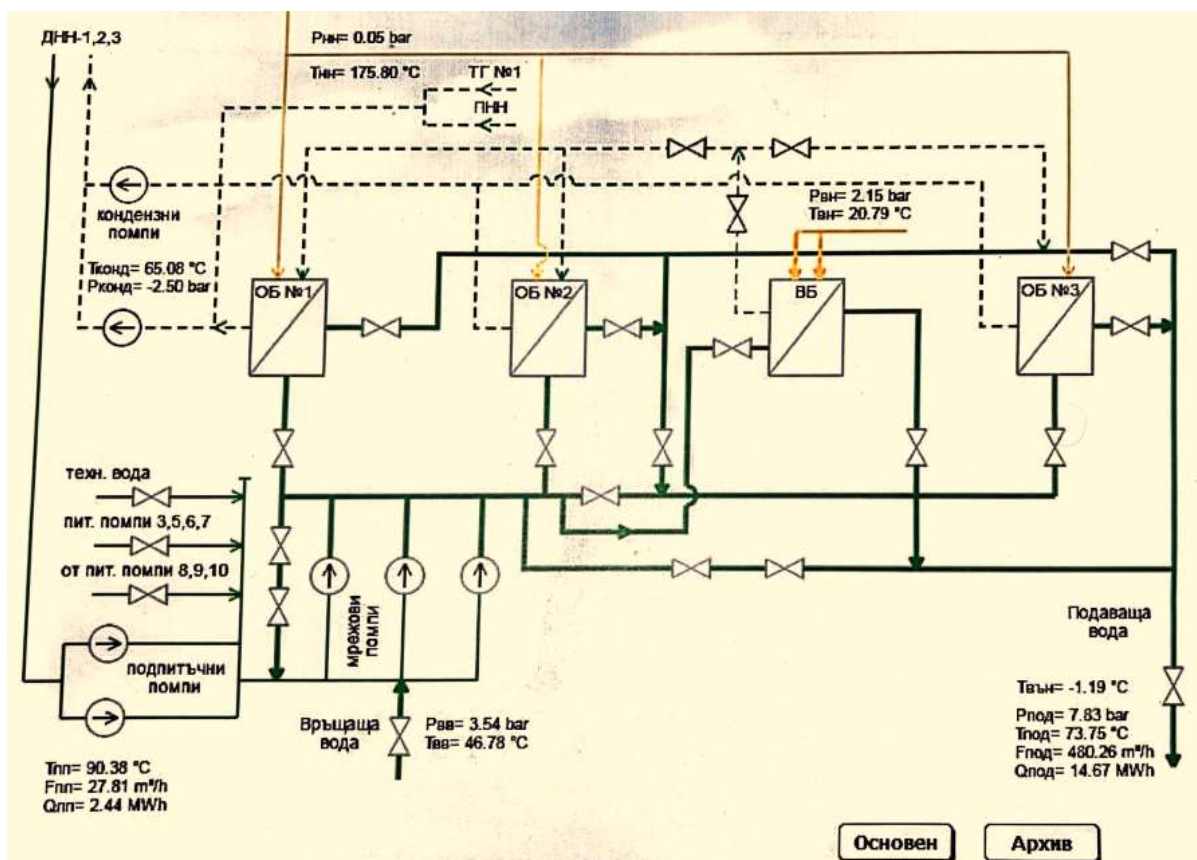
Събираемост				
Сезон	Месец/год	Фактурирано	Платено	Остатък
2022/2023	Ноември/2022	217746.09	148431.7	69314.39
2022/2023	Декември/2022	310527.11	193408.19	117118.92
2022/2023	Януари/2023	351359.82	102649.89	248709.93
2022/2023	Февруари/2023		0	
2022/2023	Март/2023		0	
2022/2023	Април/2023		0	
2022/2023	Май/2023		0	
В т.ч. от договори на равни вноски				-90160.70
ОБЩО за сезон 2022/2023		879633.02	534650.48	344982.54
% Събираемост				60.78

III. КОНСТАТАЦИИ ОТ РАБОТАТА НА СЪОРЪЖЕНИЯТА КЪМ МОМЕНТА НА ПРОВЕРКАТА

По време на проверката на място беше установено, че в работен режим са ЕПГ 2, ЕПГ 8, и ТГ 3 и спомагателните съоръжения към тях, работещи в зимен режим за снабдяване на потребителите с топлинна енергия за отопление.

Топлинният товар за снабдяване с топлинна енергия за отопление на изхода от централата към водните магистрали към момента на проверката беше 14,67 MW.

Натоварването на ТГ 3 към момента на проверката беше $P_E = 2,703 \text{ MW}$.



Бяха посетени 2 бр. произволно избрани абонатни станции – с директна и индиректна схеми на свързване. От топломерите бяха отчетени температурите на топлоносителя на входа и изхода от абонатната станция, същите са показани на снимките

ПО-ДОЛУ.



IV. КОНСТАТАЦИИ ОТ ПРОВЕРКАТА

След преглед и анализ на предоставените документи, данни и информация, се наложиха следните основни изводи и заключения:

1. В Бизнес плана на дружеството № БП – 15 от 23. 12.2019 г. „Топлофикация – Габрово“ ЕАД не е планирала инвестиционни мероприятия през 2022 г. и не е направила такива, като обосновката, която е дала е *„поради липса на финансови средства“*. Ефективно подобряване на качеството на топлоснабдяването може да се постигне чрез инвестиране в мероприятия по обновяване на топлопреносната мрежа, подмяна на остарели АС, подобряване на изолацията на въздушно положени топлопроводи, подмяна на компенсатори и арматури на ТПМ. Предприемане на инвестиционни мероприятия в топлоизточника биха довели до увеличаване ефективността на производството на топлинна и електрическа енергия;

2. Средствата за ремонтни дейности за 2022 г., посочени в БП действително са усвоени, както следва: ремонти в топлоизточника – 241 % от заложените; ремонти по топлопреносната мрежа – 29,5 % от заложените. Неизпълнение на дейностите по обновяване на топлопреносната мрежа поставят под риск сигурността и непрекъснатостта на топлоснабдяването на клиентите на гр. Габрово, както и енергийната ефективност при преноса на топлинна енергия;

3. „Топлофикация – Габрово“ ЕАД прилага количествено-качествено регулиране на топлоподаването, което осигурява баланс между производство и потребление, ефективност, повишено качество на услугата при оптимални разходи на гориво;

4. Влошеното качество на топлоподаването е в резултат на честите аварии в генериращите мощности на топлоизточника. Непланираното спиране на тези мощности води до преустановяване на производството на електрическа енергия и подаване на топлинна енергия към топлопреносната мрежа на гр. Габрово до клиентите;

5. Регистрираните прекъсвания от началото на отоплителния сезон до 20.01.2023 г. са 21 бр. В това число 16 бр. прекъсвания, възникнали вследствие на настъпили аварии по топлопреносната мрежа, при които непрекъснатостта на топлоснабдяването е била нарушена, което е довело до спиране на топлоподаването на определени участъци от мрежата, като не са били обхванати всички потребители и 5 бр. повреди в топлоизточника, довели до нарушаване на качеството на топлоснабдяването на всички клиенти в гр. Габрово. Във всички посочени по-горе случаи възстановяването на топлоподаването след аварийното спиране на преноса по мрежата или на инсталацията за генериране на топлинна енергия е било извършено за по-малко от 48 ч., което е в съответствие с регламентираното в ПК изискване за възстановяване на топлоподаването;

6. Вследствие на настъпилите аварии в топлоизточника и въпреки тяхното отстраняване и възстановяване на топлоподаването за време по-малко от целевата стойност, регламентирана с ПК, топлопреносната мрежа е останала недогрята и клиентите не са получили качествена услуга. Дружеството е предприело мерки и е обезщетило клиентите си за м. декември с 20 % и предвижда за м. януари обезщетение в размер на 30 %, като в обяснителна записка е показало, че обезщетението за м. януари е по-високо от стойността на недоставената топлинна енергия за месеца;

7. От началото на отоплителния период до 20.01.2023 г. в „Топлофикация – Габрово“ ЕАД са заведени 7 бр. индивидуални жалби, свързани с нарушени параметри на топлоносителя;

8. От утвърдения температурен график на топлофикационната система за 2022/2023 г. и денонощните сведения с данни за температурния режим на водната магистрала са налице времеви периоди без гарантиране на показателите на качеството;

9. При проверката на място беше констатирано, че температурата на водата на изхода от централата е $T_{\text{под}} = 73,75 \text{ }^{\circ}\text{C}$, при температура на външния въздух $T_{\text{вън}} = -1,19 \text{ }^{\circ}\text{C}$,

която е в съответствие с утвърдения Температурния график за работа на централата за 2022-2023 г., а именно $T_{\text{график}} = 72 \text{ }^{\circ}\text{C}$;

10. При посещението в двата броя абонатни станции температурите на входа на абонатната станция бяха съответно $T_{\text{AC1}} = 70 \text{ }^{\circ}\text{C}$ и $T_{\text{AC2}} = 68 \text{ }^{\circ}\text{C}$.

11. Налични са доказателства за информираност на клиентите - съобщения, качени на страницата на „Топлофикация – Габрово“ ЕАД, уведомяващи гражданите на гр. Габрово, за настъпилите аварии и спирания на топлозахранването;

12. От представената от „Топлофикация – Габрово“ ЕАД справка за събираемостта на дружеството за проверявания период е видно, че тя е сравнително ниска и възлиза на 60%.

Констатираните факти и предоставените доказателства налагат извода, че възстановяването на топлоподаването след аварийното спиране на преноса по мрежата и на инсталацията за генериране на топлинна енергия е в рамките на целевата стойност, посочена в ПК. Повредите са отстранени и топлоподаването е възстановено в срок до 48 часа след установяването им (ПК, т. 3, Показател №11). Клиентите са уведомявани чрез съобщения на електронната страница на дружеството в съответствие с изискването на чл. 42, ал. 2 от ОУ.

Чл. 37, ал. 1 на ОУ вмениява на продавача задължение за изплащане на неустойка в размер на стойността на недоставената топлинна енергия за периода на закъснението само в случаите, когато повредите в топлопреносната мрежа не са отстранени в рамките на 48 часа. В ОУ не е регламентирана отговорност на продавача при повреди в топлоизточника. Налични са доказателства, че проблемите в генериращата инсталация са отстранени в срок, но поради ниските външни температури, топлоносителят е бил с влошени параметри до абонатните станции, което съответно е влошило качеството на топлоснабдяване на клиентите.

Въпреки това, дружеството е взело решение за периодите на влошено качество на топлоснабдяването да бъдат обезщетени всички засегнати клиенти.

Предвид изложените аргументи работната група счита, че „Топлофикация – Габрово“ ЕАД не е нарушило условията на издадената му лицензия за дейността „пренос на топлинна енергия на територията на гр. Габрово“.

За резултатите от проверката е изготвен Констативен протокол № Т-2 от 15.02.2023 г. Констативният протокол е изпратен на проверяваното лице с придружително писмо с изх. № Е-14-11-4 чрез Системата за сигурно електронно връчване на 21.02.2023 г. и същият е върнат подписан на 27.02.2023 г чрез ССЕВ.

Проверяваното лице не е упражнило правото си да даде обяснения по връчения Констативен протокол в срока, определен в чл. 9, ал. 3 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията по Закона за енергетиката и ЗРВКУ.

Изказвания по т.3.:

Докладва К. Кирий. В изпълнение на Заповед № 3-Е-37/25.01.2023 г., изменена със Заповед № 3-Е-84/02.03.2023 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране и във връзка с изнесен в медии сигнал за лошо качество на топлоснабдяването от „Топлофикация - Габрово“ ЕАД на клиенти в гр. Габрово е извършена извънредна проверка по документи и на място в „Топлофикация - Габрово“ ЕАД.

По време на проверката на място е установено, че в работен режим са ЕПГ 2, ЕПГ 8, и ТГ 3 и спомагателните съоръжения към тях, работещи в зимен режим за снабдяване на потребителите с топлинна енергия за отопление.

След преглед и анализ на предоставените документи, данни и информация, се налагат следните основни изводи и заключения:

В Бизнес плана на дружеството № БП – 15 от 23. 12.2019 г. „Топлофикация – Габрово“ ЕАД не е планирала инвестиционни мероприятия през 2022 г. и не е направила

такива, като обосновката, която е дала е „поради липса на финансови средства“. Ефективно подобряване на качеството на топлоснабдяването може да се постигне чрез инвестиране в мероприятия по обновяване на топлопреносната мрежа и предприемане на инвестиционни мероприятия в топлоизточника. Те биха довели до увеличаване ефективността на производството на топлинна и електрическа енергия.

Средствата за ремонтни дейности за 2022 г., посочени в БП действително са усвоени, както следва: ремонти в топлоизточника – 241 % от заложените; ремонти по топлопреносната мрежа – 29,5% от заложените. Неизпълнение на дейностите по обновяване на топлопреносната мрежа поставят под риск сигурността и непрекъснатостта на топлоснабдяването на клиентите на гр. Габрово, както и енергийната ефективност при преноса на топлинна енергия.

Влошеното качество на топлоподаването е в резултат на честите аварии в генериращите мощности на топлоизточника. Непланираното спиране на тези мощности води до преустановяване на производството на електрическа енергия и подаване на топлинна енергия към топлопреносната мрежа на гр. Габрово до клиентите.

Регистрираните прекъсвания от началото на отоплителния сезон до 20.01.2023 г. са 21 бр. В това са число 16 бр. прекъсвания, възникнали вследствие на настъпили аварии по топлопреносната мрежа и 5 бр. поради повреди в топлоизточника.

Вследствие на настъпилите аварии в топлоизточника и въпреки тяхното отстраняване и възстановяване на топлоподаването за време по-малко от целевата стойност, регламентирана с ПК, топлопреносната мрежа е останала недогрята и клиентите не са получили качествена услуга. Дружеството е предприело мерки и е обезщетило клиентите си за м. декември с 20 % и предвижда за м. януари обезщетение в размер на 30 %.

От началото на отоплителния период до 20.01.2023 г. в „Топлофикация – Габрово“ ЕАД са заведени 7 бр. индивидуални жалби, свързани с нарушени параметри на топлоносителя.

От утвърдения температурен график на топлофикационната система за 2022/2023 г. и денонощните сведения с данни за температурния режим на водната магистрала са налице времеви периоди без гарантиране на показателите на качеството.

При проверката на място е констатирано, че температурата на водата на изхода от централата е 73,75 °С, при температура на външния въздух -1,19 °С, която е в съответствие с утвърдения Температурния график.

Налични са доказателства за информираност на клиентите - съобщения, качени на страницата на „Топлофикация – Габрово“ ЕАД, уведомяващи гражданите на гр. Габрово, за настъпилите аварии и спираня на топлозахранването.

От представената от „Топлофикация – Габрово“ ЕАД справка за събираемостта на дружеството за проверявания период е видно, че тя е сравнително ниска и възлиза на 60%.

Констатираните факти и предоставените доказателства налагат извода, че възстановяването на топлоподаването след аварийното спиране на преноса по мрежата и на инсталацията за генериране на топлинна енергия е в рамките на целевата стойност, посочена в ПК. Повредите са отстранени и топлоподаването е възстановено в срок до 48 часа след установяването им. Клиентите са уведомявани чрез съобщения на електронната страница.

Чл. 37, ал. 1 на ОУ вмения на продавача задължение за изплащане на неустойка в размер на стойността на недоставената топлинна енергия за периода на закъснението само в случаите, когато повредите в топлопреносната мрежа не са отстранени в рамките на 48 часа. В ОУ не е регламентирана отговорност на продавача при повреди в топлоизточника. Налични са доказателства, че проблемите в генериращата инсталация са отстранени в срок, но поради ниските външни температури, топлоносителят е бил с влошени параметри до абонатните станции, което съответно е влошило качеството на топлоснабдяване на клиентите.

Въпреки това, дружеството е взело решение за периодите на влошено качество на топлоснабдяването да бъдат обезщетени всички засегнати клиенти.

Предвид изложените аргументи работната група счита, че „Топлофикация – Габрово“ ЕАД не е нарушило условията на издадената му лицензия за дейността „пренос на топлинна енергия на територията на гр. Габрово“.

За резултатите от проверката е изготвен Констативен протокол. Проверяваното лице не е упражнило правото си да даде обяснения по връчения Констативен протокол в срока, определен в чл. 9, ал. 3 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията по Закона за енергетиката и ЗРВКУ.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, работната група предлага КЕВР да вземе решение, с което да приеме доклада на работната група относно проверка, извършена съгласно Заповед № 3-Е-37 от 25.01.2023 г. изменена със Заповед № 3-Е-84 от 02.03.2023 г. на председателя на КЕВР.

И. Иванов каза, че иска да вземе отношение по повод на заключението в доклада, което го смущава. Записано е следното: „Предвид изложените аргументи работната група счита, че „Топлофикация – Габрово“ ЕАД не е нарушило условията на издадената му лицензия за дейността „пренос на топлинна енергия на територията на гр. Габрово““. В същото време само за този период от около четири месеца са настъпили 16 броя прекъсвания, които са възникнали вследствие на аварии на топлопреносната мрежа. Как хем качеството се запазва, хем 16 пъти захранването е преустановено? Как да се възприема това? Прекъсванията нямат ли нищо общо с лицензията за пренос? Излиза, че КЕВР едва ли не поздравява „Топлофикация – Габрово“ ЕАД за това, че изпълнява задълженията си по лицензията. В лицензията не се ли изискват мерки, които да осигурят непрекъснатост на подаваната топлинна енергия по топлопреносната мрежа.

И. Александров отговори, че неслучайно във всички нормативни документи е посочено, че ако има повреда в мрежата повече от 48 часа, тогава дружеството дължи обезщетение на потребителите в рамките на недоставената топлинна енергия. И. Александров поясни, че акцентира върху *мрежата*, защото основните аварии са станали в топлоизточника. Каква е разликата между авария в топлоизточника и авария в мрежата? Ако се случи авария в мрежата (на главно стебло), тогава участъкът се изолира и топлинната енергия спира за целия град. Ако се случи авария в топлоизточника, като пробив на еcranни тръби, които най-вероятно са пробити поради лошо качество на водата, в този случай топлоподаването към града не спира, защото мрежата представлява един топлинен акумулатор и водата постоянно се върти от мрежовите помпи. Има една акумулираща способност на мрежата. Едва след много часове от спирането на централата потребителите биха усетили недогриване. Работната група е посочила, че нагриването се регулира чрез качествено-количествен способ. Количествен способ е топлинната енергия на подаващата магистрала, а качественият способ е когато топлоизточникът е спрял. Тогава регулаторите на абонатните станции започват да отварят, за да наваксат недостигащата топлина, т.е. количеството топлина, което е G.C.ΔT се компенсира чрез увеличаване на дебита. Много часове след аварията в топлоизточника потребителите не са я усетили, т.е. при тях няма реално нарушение на топлоснабдяването. Тези аварии са се случвали най-често през м. декември. Именно това е предизвикало недоволство сред потребителите, защото е по време на новогодишните празници. Въпреки, че не се изисква компенсация при авария в производството, потребителите са компенсирани. Има и обратен ефект, който се е случил през м. ноември, когато температурата е била 20 градуса и топлоизточникът за топлинна енергия е трябвало да работи. Тогава мрежата е била прегрята и същите тези регулатори в абонатната станция са били притворени, т.е. има прегряване на мрежата, което не е нарушение, а технологична възможност на източника.

К. Кирий добави, че тези аварии по преноса са аварии, които са по 1-2 часа за 1-2 кооперации.

И. Иванов запитва дали това означава, че аварията са търпими.

К. Кирий отговори, че това е същото като да спре токът за един час.

И. Иванов каза, че не си спомня през последната една година токът в неговия дом да е спрял и за една минута.

К. Кирий обърна внимание, че централата е изградена през 1967 г. и работи само за режим отопление през зимата. Тя е започнала работа през м. ноември, като не е работила от м. април. Ясно е какво се случва със съоръженията, когато не са работили.

И. Иванов каза, че И. Александров е насочил изказването си към аварията, които са в топлоизточника, като е казал, че те са по-сериозни и поясни, че неговият въпрос е свързан с лицензията за пренос на топлинна енергия, а не за производството на топлинна енергия, т.е. не с топлоизточника, а с мрежата. Това, че хората недоволстват не се прави по политически или някакви други причини. Когато подаването на топлинна енергия спира 16 пъти за един-два блока, означава ли, че това недоволство, което е проникнало и в националните медии, не е важно? Вместо това Комисията едва ли не погалва дружеството е перце и му казва да продължава така, защото си спазва всичко по лицензията. Не може критерият да бъде това, че топлоподаването не е спряло за повече от 48 часа, след който срок се извършва компенсация на потребителите. Потребителите са компенсирани при по-малък срок, което е похвално, но не може това да бъде критерият на Комисията, т.е. ако топлоподаването е спряло за 36 часа случаят да се оставя. И. Иванов каза, че ще гласува за приемане на доклада в този му вид, но според него Комисията трябва да бъде по-критична в такива случаи. Хората не са излезли да протестира от добро.

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси и коментари по доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно доклад с вх. № Е-Дк-275 от 06.03.2023 г. относно извънредна проверка по документи и на място на „Топлофикация- Габрово“ ЕАД.

В заседанието по **точка трета** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията, след като разгледа административната преписка, образувана по подадено от „Електрохолд Продажби“ ЕАД заявление с вх. № Е-13-47-37 от 26.11.2021 г. за одобряване на общи условия за продажба на електрическа енергия от краен снабдител, установи следното:

На основание чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5, чл. 38в, чл. 38д, чл. 98а от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 126, ал. 1 и ал. 2, т. 1 и чл. 129, ал. 1 от НЛДЕ от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) със заявление с вх. № Е-13-47-37 от 26.11.2021 г. „ЧЕЗ Електро България“ АД (с ново наименование „Електрохолд Продажби“ ЕАД) е представило за одобряване в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) проект на „Общи условия за продажба на електрическа енергия на „ЧЕЗ Електро България“ АД“ (проект на Общи условия, проект на ОУ) и проект на „Правила за работа с потребители на енергийни услуги на „ЧЕЗ Електро България“ АД“ (проекта на Правила за работа с потребители, проекта на Правилата).

Със Заповед № 3-Е-332 от 15.12.2021 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за разглеждане на представения със заявлението проект на ОУ.

В чл. 21, ал. 1, т. 4 от ЗЕ е регламентирано правомощието на КЕВР да одобрява общите условия на договорите, включително общите условия по чл. 98а от ЗЕ, при които крайните снабдители продават електрическа енергия на битови крайни клиенти, за обекти, присъединени към електроразпределителна мрежа на ниво ниско напрежение.

Съгласно чл. 126, ал. 2, т. 1 от НЛДЕ публично известните ОУ се изготвят и прилагат от крайните снабдители на електрическа енергия. Според разпоредбите на чл. 123, ал. 2 и чл. 127, ал. 1 от НЛДЕ общите условия за снабдяване с електрическа енергия на крайни клиенти следва задължително да включват: данни за енергийното предприятие, включително адрес; предлаганите услуги и условията и реда за тяхното предоставяне; средствата, чрез които може да се получи актуална информация за всички приложими цени на предлаганите услуги; срок на договора, условията за прекратяване и прекъсване на снабдяването, както и условията за временно преустановяване и прекратяване на другите предоставяни услуги; условията за едностранно прекратяване на договора от ползвателя на енергийни услуги и възможността за такова прекратяване без допълнително плащане; условията и реда за прихващане и възстановяване на суми при неточно или забавено фактуриране; правата на потребители на енергийни услуги, включително информация относно процедурата по разглеждането и произнасянето по жалби; други условия съгласно предвиденото в ЗЕ; права, задължения и отговорност на енергийното предприятие и на потребителите на енергийни услуги; условия за качеството на снабдяването; информацията, която се предоставя от енергийното предприятие съгласно чл. 123, ал. 3 от НЛДЕ; реда за заплащане, вкл. на месечни вноски на електрическата енергия; прозрачни и достъпни процедури за разглеждане на претенции на клиенти, както и процедури за връщане на недължимо платена сума и за обезщетяване за претърпени вреди; съдържанието на издаваните от енергийните предприятия фактури или сметки, които отразяват действителната консумация и съдържат конкретни данни за номера на измервателния уред, консумацията на електрическа енергия за отчетния период, дължимия данък върху добавената стойност (ДДС) и разбивка на цената по компоненти, ако такива са утвърдени; уведомяване на крайните клиенти за изменения на общите условия в срок не по-кратък от един месец преди внасянето им за одобряване в комисията; публично оповестяване на адрес и/или телефон за контакт за предоставяне на информация; предоставяне на информация; съхраняване за определен срок на данните, необходими за разплащанията; ред за уведомяване на клиента при извършване на корекция на сметка, съгласно правилата по чл. 83, ал. 1, т. 6 ЗЕ. Общите условия следва да съдържат и видовете лични данни, които задължително се обработват от крайните снабдители, включително, но не само: имена; единен граждански номер; адрес (по аргумент от чл. 98а, ал. 2, т. 7 от ЗЕ).

Съгласно чл. 128, ал. 1 от НЛДЕ проекта на ОУ се оповестява от енергийното предприятие на крайните клиенти по подходящ начин и се обявява в центровете за работа с крайните клиенти най-малко 30 дни преди представянето им за одобряването от КЕВР, като за публичното обсъждане се води писмен протокол (чл. 128, ал. 2 от НЛДЕ). Според

чл. 129, ал. 1 от НЛДЕ към заявлението за одобряване на ОУ се прилагат: становищата и бележките по проекта, получени в хода на публичното обсъждане на ОУ, както и протоколът от публичното обсъждане; становище на енергийното предприятие по получените коментари и бележки в хода на публичното обсъждане на проекта на ОУ; решение на управителните органи на енергийното предприятие за приемане на ОУ.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 5 от ЗЕ КЕВР одобрява и правила за работа с потребителите на енергийни услуги, които по аргумент от чл. 38в, ал. 3 от ЗЕ са част от ОУ. По силата на чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ енергийните предприятия, страни по договорите с потребители на енергийни услуги, представят за одобрение от Комисията правила за работа с техните потребители на енергийни услуги. В тази връзка следва да се вземе предвид, регламентираната в § 1, т. 41б, буква а) от Допълнителните разпоредби на ЗЕ легалната дефиниция на понятието „потребител на енергийни услуги“, съгласно която такъв е и краен клиент, който купува енергия. Според чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ правилата за работа с потребители уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

По силата на чл. 129, ал. 2 от Наредба № 3 при разглеждане на проектите на ОУ и на Правила за работа с клиенти и потребители на енергийни услуги КЕВР може да дава задължителни указания и срок за изменение и допълнение на проектите, с оглед привеждането им в съответствие с изискванията на закона и за осигуряване на равнопоставеност.

В процедурата по одобряване на ОУ и на проект на Правила за работа с клиенти следва да се вземе предвид и чл. 148, ал. 2 от Закона за защита на потребителите. Според посочената разпоредба когато в нормативен акт е предвидено държавен орган да одобрява общите условия на договорите с потребители, те се изпращат на Комисията за защита на потребителите (КЗП) за становище за наличието на неравноправни клаузи и държавният орган одобрява общите условия на договорите с потребители само ако КЗП одобри, предоставените ѝ общи условия и след като прецени, че те не съдържат неравноправни клаузи.

Със заявление с вх. № Е-13-47-37 от 26.11.2021 г. „ЧЕЗ Електро България“ АД е представило за одобрение в КЕВР проект на ОУ и проект на Правила, алтернативно дружеството е предложило КЕВР да одобри изменение в чл. 19 от действащите към момента Общи условия на договорите за продажба на електрическа енергия. Към заявлението освен проект на ОУ, съответно предложение за изменение на чл. 19 от действащите общи условия на дружеството и проект на Правила са приложени и следните документи: пълномощно от 26.11.2022 г. с определено лице за представляване на заявителя в отношенията с КЕВР; заверено копие на неprisъствено решение № 25 от 24.11.2021 г. на Управителния съвет на „ЧЕЗ Електро България“ АД за приемане на ОУ и документ за внесена такса за разглеждане на заявлението. С оглед факта, че към подаденото заявление „ЧЕЗ Електро България“ АД не е представило в КЕВР становищата и бележките по проекта, получени в хода на публичното обсъждане на общите условия, както и протоколът от публичното обсъждане и становище на енергийното предприятие по получените коментари и бележки в хода на публичното обсъждане на проекта на общите условия, с писмо изх. № Е-13-47-37 от 22.12.2021 г. от дружеството е изискано да представи тези документи, както и доказателства по чл. 128 и чл. 129 от НЛДЕ във връзка с направеното от дружеството алтернативно искане за изменение на чл. 19 от действащите Общи условия на договорите за продажба на електрическа енергия.

С писмо с вх. № Е-13-47-37 от 05.01.2022 г. „ЧЕЗ Електро България“ АД е посочило, че с предходно заявление с вх. № Е-13-47-50 от 08.08.2017 г. дружеството е представило в КЕВР за одобряване проект на Общи условия за продажба на електрическа енергия

(проект на ОУ от 2017 г.), с приложени към него документи по чл. 128 и чл. 129 от НЛДЕ, а проектите на ОУ и на Правила от 2021 г. отразяват единствено измененията в националното и европейското законодателство и актуалната ситуация на електроенергийния пазар. Поради изложеното „ЧЕЗ Електро България“ АД счита, че проектът на ОУ от 2021 г. вече е бил подложен на публично обсъждане през 2017 г., а предложенията за неговото изменение са свързани с привеждането му в съответствие с изменения в законодателството, включително с тези, касаещи осъществената пълна либерализация на пазара за небитовите потребители от 1 октомври 2020 г.

С писмо с изх. № Е-13-47-37 от 23.02.2022 г. „ЧЕЗ Електро България“ АД е уведомено, че независимо от причините, наложили съответното изменение, представените за одобряване през 2021 г. проекти на Общи условия и на Правила следва да бъдат подложени на публично обсъждане, каквито са изискванията на чл. 128 и чл. 129 от НЛДЕ, както и според чл. 132, ал. 2 от НЛДЕ за изменение и допълнение на общите условия по искане на лицензиант се прилага процедурата, предвидена за първоначалното им приемане. Във връзка с изложеното е указано на „ЧЕЗ Електро България“ АД да си конкретизира заявлението, като посочи изрично кое свое искане поддържа – за одобряване на нови общи условия за продажба на електрическа енергия или за изменение на чл. 19 от действащите Общи условия за продажба на електрическа енергия и в тази връзка да бъде проведена съответната процедура по реда на НЛДЕ.

С писмо с вх. № Е-13-47-37 от 15.04.2022 г. „ЧЕЗ Електро България“ АД е посочило, че поддържа своето искане за одобряване на нови общи условия и в тази връзка е представило следните документи:

- копие от публикация във вестник „24 часа“, бр. 57 от 09.03.2022 г. и снимки от центрове за обслужване на клиенти, от които са видни обявлението на проекта на Общи условия, обявената от дружеството процедура по публично обсъждане, както и адреси за кореспонденция, на които ще се приемат предложения за изменение на проектите на ОУ и на Правилата;

- писма от 14.03.2022 г. до Българска национална асоциация „Активни потребители“, Европейски потребителски център, Комисия за защита на потребителите, Омбудсман на Република България, Федерация на потребителите в България и Независим съюз на потребителите, с които дружеството е уведомило за насрочено на 08.04.2022 г. от 10:00 ч. публично обсъждане на изготвените проекти на ОУ и на Правила;

- писмен протокол от дистанционно проведеното на 08.04.2022 г. публичното обсъждане на проекта на Общи условия и проекта на Правила за работа с потребителите, с онлайн участие на заинтересовани лица;

- становище с изх. № 47-16 от 11.04.2022 г. от Омбудсмана на Република България по проекта на ОУ;

- становище на „ЧЕЗ Електро България“ АД по получените коментари и бележки в хода на публичното обсъждане;

- проект на Общи условия за продажба на електрическа енергия на „ЧЕЗ Електро България“ АД, с отразени изменения след проведената процедура по общественото обсъждане;

- правила за работа с потребители на енергийни услуги на „ЧЕЗ Електро България“ АД.

Съгласно предоставения писмен протокол от 08.04.2022 г. на публично обсъждане на проекта на ОУ, същото е проведено дистанционно, с онлайн участие на заинтересовани лица чрез платформата на Microsoft Teams – гражданите Мими Дончева и Илия Панайотов в качеството им на потребители на електрическа енергия. В периода от оповестяването на проекта на Общи условия и проекта на Правила за работа с потребителите до крайния срок за приемане на предложения от заинтересованите страни, т.е. от 08.03.2022 г. до 11.04.2022 г., в дружеството е постъпило становище с изх. № 47-16 от 11.04.2022 г. по

проекта на ОУ от Омбудсмана на Република България. Във връзка със становището на Омбудсмана са прецизирани клаузите на чл. 19, т. 9 и чл. 44, ал. 1 от подложения на обществено обсъждане проект на ОУ, като в разпоредбата на чл. 19, т. 9 от проекта на ОУ е добавен текстът „и задълженията“, а в разпоредбата на чл. 44, ал. 1 срокът е изменен на „5 (пет) работни дни“.

С писмо с вх. № Е-12-00-246 от 29.04.2022 г. електроснабдителното дружество е уведомило КЕВР, че на 18.04.2022 г. Общо събрание на дружеството е провело свое извънредно заседание, на което е взето решение за промяна на наименованието на дружеството от „ЧЕЗ Електро България“ АД на „Електрохолд Продажби“ АД. Към това писмо “Електрохолд Продажби” АД е посочило, че е отразило промяната в наименованието на дружеството е проектите на ОУ и на Правила, предоставени в КЕВР с писмо с вх. № Е-14-47-37 от 15.04.2022 г. и е приложило преименуваните проекти.

Към предоставените с писма с вх. № Е-13-47-37 от 15.04.2022 г. и с вх. № Е-12-00-246 от 29.04.2022 г. документи не е приложено решение на управителните органи на дружеството за одобряване на проекта на общи условия за продажба на електрическа енергия, с отразени изменения след проведената процедура по обществено обсъждане, каквото е изискването на чл. 129, ал. 1, т. 3 от НЛДЕ. В изпълнение на чл. 129, ал. 1, т. 3 от НЛДЕ с писмо с вх. № Е-13-47-37 от 08.07.2022 г. дружеството е представило в КЕВР заверено копие на Протокол № 15 от 05.07.2022 г. от неприсъствено решение, съгласно което управителният съвет на дружеството одобрява измененията в проектите на ОУ и на Правилата в резултат на проведеното на 08.04.2022 г. обществено обсъждане, както и че се потвърждават действията, по одобряване на нови общи условия, предприети от дружеството преди промяната на наименованието му.

Поради всичко гореизложено, в настоящото административно производство за одобряване на общи условия, са разгледани предоставените с писмо с вх. № Е-13-47-37 от 08.07.2022 г. проект на „Общи условия за продажба на електрическа енергия на “Електрохолд Продажби” АД“ (проект на Общи условия, проект на ОУ) и проект на „Правила за работа с потребители на енергийни услуги на “Електрохолд Продажби” АД“ (проект на Правила).

След анализ на представените от „Електрохолд Продажби“ ЕАД проект на Общи условия и проект на Правила за работа с потребители е изготвен доклад с вх. № Е-Дк-2048 от 04.11.2022 г., който е разгледан и обсъден от КЕВР на закрито заседание, проведено на 10.11.2022 г. В тази връзка, КЕВР с решение по Протокол № 308 от 10.11.2022 г., т. 1, е върнала доклада на работната група, като е дала задължителни указания, доклад с вх. № Е-Дк-2048 от 04.11.2022 г. в частта по т. I.45, която разглежда чл. 24 от проекта на ОУ, регламентиращ условията и реда за изпращане на фактурите на клиенти, да бъде преработена като бъде заличено предложението на работната група за създаване на нова ал. 6 в чл. 24 на проекта на ОУ със следното съдържание „(6) В случаите, когато КЛИЕНТ не е предоставил информацията по ал. 4, т. 2 или т. 3 и Продавачът не разполага с информация за негов електронен адрес в 7-дневен срок от издаването на фактурата Продавачът изпраща фактура на хартия до адреса за кореспонденция, който е посочил КЛИЕНТА, а ако няма такъв до адреса на обекта/ите.“.

В изпълнение на задължителните указания, дадени от КЕВР с решение по Протокол № 308 от 10.11.2022 г., т. 1 е изготвен доклад с вх. № Е-Дк-2048#1 от 10.11.2022 г., който е приет от КЕВР с решение по т. 1 от Протокол № 311 от 10.11.2022 г. и е публикуван на интернет страницата на Комисията.

В съответствие с чл. 13, ал. 5 от ЗЕ на 16.11.2022 г. е проведено открито заседание за разглеждане на подадените от „Електрохолд Продажби“ ЕАД проекти на ОУ и на Правила, в което са участвали представители на заявителя. Последните са изложили устно своите коментари по констатациите в доклад с вх. № Е-Дк-2048#1 от 10.11.2022 г., приет от КЕВР с решение по т. 1 от Протокол № 311 от 16.11.2022 г. След проведеното открито

заседание с писмо вх. № Е-13-47-1033 от 22.11.2022 г. „Електрохолд Продажби“ ЕАД е представило писменото си становище по приетия от КЕВР с решение по т. 1 от Протокол № 311 от 16.11.2022 г. доклад с вх. № Е-Дк-2048#1 от 10.11.2022 г., както и коригирани проекти на ОУ и на Правила.

В резултат от извършения преглед на представените с писмо вх. № Е-13-47-1033 от 22.11.2022 г. становище и проекти на ОУ и на Правила се установи, че по отношение на Правилата, дружеството е коригирало всички текстове от този проект съгласно съответните части от приетия от КЕВР с решение по т. 1 от Протокол № 311 от 16.11.2022 г. доклад с вх. Е-Дк-2048#1 от 10.11.2022 г. А във връзка с проекта на ОУ на основание чл. 129, ал. 2 от Наредба № 3, КЕВР е постановила Решение № ОУ-13 от 08.12.2022 г., с което е дала задължителни указания на „Електрохолд Продажби“ ЕАД и е определила срок за изпълнението им до 19.12.2022 г., в който срок „Електрохолд Продажби“ ЕАД да представи в Комисията съобразен с Решение № ОУ-13 от 08.12.2022 г. проект на ОУ с оглед продължаване на административното производство по заявление с вх. № Е-13-47-37 от 26.11.2021 г.

С писмо с вх. № Е-13-47-37 от 13.12.2022 г. „Електрохолд Продажби“ ЕАД е представило коригиран проект на ОУ, изцяло съобразен със задължителните указания, дадени на дружеството с Решение № ОУ-13 от 08.12.2022 г. на КЕВР, както и проект на Правила, идентичен с този, представен след проведеното открито заседание.

В резултат от извършения преглед на представените с писмо с вх. № Е-13-47-37 от 13.12.2022 г. коригирани проекти на ОУ и на Правила е изготвен доклад с вх. № Е-Дк-2246 от 21.12.2022 г., приет от КЕВР с решение по Протокол № 6 от 05.01.2023 г., по т. 2. Със същото решение Комисията е постановила представените от „Електрохолд Продажби“ ЕАД с писмо вх. № Е-13-47-37 от 13.12.2022 г. проекти на ОУ и на Правила да се изпратят в КЗП за становище за наличието на неравноправни клаузи. В тази връзка с писмо с изх. № Е-13-47-37 от 06.01.2023 г. разглежданите проекти са изпратени на КЗП.

С писмо с вх. № 13-47-37 от 21.02.2023 г. КЗП е уведомила КЕВР, че в резултат на извършен анализ за наличие на неравноправни клаузи в предоставените ѝ проекти на ОУ и на Правила, с решение по Протокол № 6 от 09.02.2023 г., по т. 14 КЗП е приела, че в съдържанието на проекта на Правила не е установила наличие на неравноправни клаузи по смисъла на чл. 143 от ЗЗП, а в проекта на ОУ е констатирала такава неравноправна клауза в чл. 34 от проекта на ОУ. В тази връзка, позовавайки се на чл. 124 от ЗЕ КЗП е приела, че липсва законова регламентация за дължимост от страна на потребителя на допълнителни такси, а единственото условие по чл. 124 от ЗЕ е да са отпаднали причините наложили прекъсването на електрическата енергия. В този смисъл КЗП е счела, че дори и принципно енергийното предприятие да реализира разходи за възстановяване на прекъснатото снабдяване, то предварителното им заплащане от страна на потребителя не може да служи като основание за отказ от изпълнение на вмененото му от закона задължение да възстанови снабдяването. Предвид тези аргументи КЗП е указала на „Електрохолд Продажби“ ЕАД, че разпоредбата от проекта на ОУ следва да се прецизира в съответствие с чл. 124 от ЗЕ.

С оглед горното, с писмо изх. № Е-13-47-37 от 23.02.2023 г. КЕВР е предоставила на „Електрохолд Продажби“ ЕАД становището на КЗП с оглед неговото отразяване в проекта на ОУ.

В изпълнение на изразеното от КЗП становище „Електрохолд Продажби“ ЕАД е представило в КЕВР актуализиран проект на ОУ, като приложение към писмо вх. № Е-13-47-37 от 28.02.2023 г. В това писмо „Електрохолд Продажби“ ЕАД е посочило, че предложената от дружеството нова редакция на чл. 34 от проекта на ОУ съответства по смисъл на чл. 124 от ЗЕ и същата е адаптирана към предмета на Общите условия за продажба на електрическа от крайния снабдител и отразява разделението на дейностите по снабдяване с електрическа енергия от тези по разпределение на енергия. Според

актуализирания проект на ОУ, представен с писмо вх. № Е-13-47-37 от 28.02.2023 г. коригираният текст на чл. 34 е:

„Продавачът заявява на оператора на електроразпределителната мрежа възстановяване на снабдяването с електрическа енергия след отстраняване на причините довели до преустановяването му.“

Представената от дружеството коригирана разпоредба на чл. 34 от проекта на ОУ е съобразена с чл. 124 от ЗЕ и в нея не се съдържа задължение за клиентите да заплащат на „Електрохолд Продажби“ ЕАД допълнителни такси за възстановяване на преустановено снабдяване.

Предвид факта, че „Електрохолд Продажби“ ЕАД е съобщило проектите на ОУ и на Правилата с приетия от КЕВР с решение по т. 1 от Протокол № 311 от 10.11.2022 г. доклад с вх. № Е-Дк-2048#1 от 10.11.2022 г., с Решение № ОУ-13 от 08.12.2022 г. на КЕВР, както и с решение на КЗП по Протокол № 6 от 09.02.2023 г., по т. 14 в настоящото административно производство следва да се вземе предвид разпоредбата на чл. 130, ал. 1, във връзка с ал. 2, т. 1 от НЛДЕ, съгласно която при изпълнение на задължителните указания от страна на енергийното предприятие, КЕВР се произнася по искането за одобряване на общите условия с решение, с което одобрява общите условия.

Изказвания по т.4.:

Д. Кочков излезе от зала 4.

Докладва Б. Балабанов. Със заявление от 26.11.2021 г. „ЧЕЗ Електро България“ АД (с ново наименование „Електрохолд Продажби“ ЕАД) е представило за одобряване в Комисията проект на „Общи условия за продажба на електрическа енергия“ и проект на „Правила за работа с потребители на енергийни услуги на „ЧЕЗ Електро България“ АД“.

Със заповед на председателя на КЕВР е сформирана работна група за разглеждане на представения със заявлението проект на ОУ.

След анализ на представените от „Електрохолд Продажби“ ЕАД проект на Общи условия и проект на Правила, на 04.11.2022 г. е изготвен доклад, който е разгледан и обсъден от КЕВР на закрито заседание, проведено на 10.11.2022 г. Комисията е върнала доклада на работната група, като е дала задължителни указания в частта по т. I.45, която разглежда чл. 24 от проекта на ОУ, регламентиращ условията и реда за изпращане на фактурите на клиенти, да бъде преработена като бъде заличено предложението на работната група за създаване на нова ал. 6 в чл. 24 на проекта на ОУ със следното съдържание *„(6) В случаите, когато КЛИЕНТ не е предоставил информацията по ал. 4, т. 2 или т. 3 и Продавачът не разполага с информация за негов електронен адрес в 7-дневен срок от издаването на фактурата Продавачът изпраща фактура на хартия до адреса за кореспонденция, който е посочил КЛИЕНТА, а ако няма такъв до адреса на обекта/ите.“*

В изпълнение на задължителните указания, работната група е изготвила доклад, който е приет от КЕВР с решение по протокол от 10.11.2022 г. и е публикуван на интернет страницата на Комисията.

На 16.11.2022 г. е проведено открито заседание за разглеждане на подадените от „Електрохолд Продажби“ ЕАД проекти на ОУ и на Правила, в което са участвали представители на заявителя. С писмо от 22.11.2022 г. „Електрохолд Продажби“ ЕАД е представило писменото си становище по приетия доклад, както и коригирани проекти на ОУ и на Правила.

С писмо от 13.12.2022 г. „Електрохолд Продажби“ ЕАД е представило коригиран проект на ОУ, изцяло съобразен със задължителните указания, дадени на дружеството.

На 13.12.2022 г. проектите са изпратени в КЗП за становище относно наличие на неравноправни клаузи.

С писмо от 21.02.2023 г. КЗП е уведомила КЕВР, че в резултат на извършен анализ

за наличие на неравноправни клаузи в предоставените й проекти е констатирана неравноправна клауза в чл. 34 от проекта на ОУ. Позовавайки се на чл. 124 от ЗЕ КЗП е приела, че липсва законова регламентация за дължимост от страна на потребителя на допълнителни такси, а единственото условие е да са отпаднали причините, наложили прекъсването на електрическата енергия. В този смисъл КЗП е счела, че дори и принципно енергийното предприятие да реализира разходи за възстановяване на прекъснатото снабдяване, то предварителното им заплащане от страна на потребителя не може да служи като основание за отказ от изпълнение на вмененото му от закона задължение да възстанови снабдяването.

В изпълнение на горното, дружеството е представило в КЕВР актуализиран проект на ОУ на 28.02.2023 г., като е предложило нова редакция на чл. 34 и е декларирало, че същата е адаптирана към предмета на ОУ за продажба на електрическа енергия от крайния снабдител и отразява разпределението на дейностите. Текстът е:

„Продавачът заявява на оператора на електроразпределителната мрежа възстановяване на снабдяването с електрическа енергия след отстраняване на причините, довели до преустановяването му.“

Коригираната наредба на чл. 34 е съобразена с чл. 124 от ЗЕ и в нея не се съдържа задължение за клиентите да заплащат на „Електрохолд Продажби“ ЕАД допълнителни такси за възстановяване на преустановено снабдяване.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5, чл. 38в, 38д, чл. 98а от Закона за енергетиката, чл. 130, ал. 1 и ал. 2, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията за енергийно и водно регулиране да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да одобри представеният с писмо с вх. № Е-13-47-37 от 28.02.2023 г. коригиран проект на „Общи условия за продажба на електрическа енергия на “Електрохолд Продажби” ЕАД“;
3. Да одобри представеният с писмо с вх. № Е-13-47-37 от 13.12.2022 г. коригиран проект на „Правила за работа с потребители на енергийни услуги на „Електрохолд Продажби” ЕАД“;

И. Иванов каза, че цялата процедура по Общите условия и Правилата за работа с потребителите на енергийни услуги на „Електрохолд Продажби” ЕАД е завършила.

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси и коментари по доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5, чл. 38в, 38д, чл. 98а от Закона за енергетиката, чл. 130, ал. 1 и ал. 2, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Одобрява представеният с писмо с вх. № Е-13-47-37 от 28.02.2023 г. коригиран проект на „Общи условия за продажба на електрическа енергия на “Електрохолд Продажби” ЕАД“;
2. Одобрява представеният с писмо с вх. № Е-13-47-37 от 13.12.2022 г. коригиран проект на „Правила за работа с потребители на енергийни услуги на „Електрохолд Продажби” ЕАД“;
3. Одобрените „Общи условия за продажба на електрическа енергия на “Електрохолд Продажби” ЕАД“ и „Правила за работа с потребители на енергийни услуги

на „Електрохолд Продажби“ ЕАД“ представляват приложение към това решение и на основание чл. 49, ал. 2, т. 4 и т. 7 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката стават съответно приложение № 5 и приложение № 4 от издадената на дружеството лицензия № Л-135-11 от 29.11.2006 г. **за дейността „обществено снабдяване с електрическа енергия“.**

В заседанието по **точка четвърта** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов - за, Благой Голубарев – за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

И. Иванов поясни, че Д. Кочков е напуснал заседанието на Комисията, за да присъства на среща с представители на общините, където трябва да отпрати встъпителни думи.

По т.5. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-226 от 20.02.2023 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1158 от 21.12.2022 г. от „Спектро Енерджи“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“,** както и събраните данни и доказателства при проведеното на 02.03.2023 г. открито заседание, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1158 от 21.12.2022 г. от „Спектро Енерджи“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ на основание чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). Със Заповед № З-Е-1300 от 29.12.2022 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-1158 от 04.01.2023 г. дружеството е представило допълнителни документи.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-226 от 20.02.2023 г., приет с решение по Протокол № 71 от 23.02.2023 г., т. 7. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 02.03.2023 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание е присъствал упълномощен представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него.

След проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, Комисията приема за установено следното:

І. „Спектро Енерджи“ ЕООД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1158 от 21.12.2022 г. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ, дейността „търговия с природен газ“ подлежи на лицензиране по този закон. Лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон или с еквивалентна регистрация по законодателството на друга държава-членка на Европейския съюз, което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията – чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ. Според чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ изискването за наличие на вещни права върху енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността

не се прилага по отношение на дейността „търговия с природен газ“. Не се издава лицензия на лице: спрямо което е открито производство по несъстоятелност или което е обявено в несъстоятелност; което е в ликвидация; на което е отнета лицензията или е отказано издаването на лицензия за същата дейност и не е изтекъл съответният срок, в който не може да направи ново искане за издаване на лицензия – чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

1. Видно от представеното Удостоверение за актуално състояние с изх. № 20221027190424 от 27.10.2022 г. „Спектро Енерджи“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК 207137758, вписано в Търговски регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: област София, община Столична, гр. София, п.к. 1387, р-н Връбница, ж.к. Обеля, ул. „14-та“, бл. 4Б, вх. Б, ет. 4, ап. 23.

„Спектро Енерджи“ ЕООД има следния предмет на дейност: търговия (вътрешна и външна) със стоки и оборудване; търговско представителство и посредничество; комисионна, спедиционна, складова, лизингова, хотелиерска, туристическа, преводна, рекламна и информационна дейност; сделки с обекти на интелектуална собственост; придобиване на дялово участие в други дружества; внос, износ, реекспорт, покупко-продажба и други търговски операции с химически продукти, въглища, нефт, нефтопродукти, природен газ, електрическа енергия и други енергоносители и горива, след получаване на съответни разрешителни, както и всякаква друга дейност, незабранена от закона.

Капиталът на дружеството е изцяло внесен и е в размер 100 000 (сто хиляди) лева, разпределен на 10 000 (десет хиляди) равни дружествени дяла, всеки от които е на стойност 10 (десет) лева.

Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици, в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица.

Видно от представеното Удостоверение за актуално състояние с изх. № 20221027190424 от 27.10.2022 г. едноличен собственик на капитала на заявителя е Людмил Венциславов Йоцов, гражданин на Р България.

Заявителят се управлява и представлява от Людмил Венциславов Йоцов в качеството му на управител на „Спектро Енерджи“ ЕООД.

Видно от горното, „Спектро Енерджи“ ЕООД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, следователно отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да бъде юридическо лице, регистрирано по Търговския закон.

2. Видно от представената декларация, управителят на дружеството не е лишаван от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Представена е декларация от управителя на „Спектро Енерджи“ ЕООД, че дружеството не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност и не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с природен газ“, нито му е отказвано издаване на лицензия за същата дейност. Представена е и декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ.

Предвид изложеното, издаването на исканата лицензия не е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1-3 от ЗЕ.

3. Срок на исканата лицензия

Съгласно чл. 42, ал. 1 от ЗЕ, лицензията се издава за срок до 35 години. В съответствие с изискванията на НЛДЕ „Спектро Енерджи“ ЕООД е поискало да му бъде

издадена лицензия за срок от 10 години, който срок е обоснован със следните аргументи:

Заявителят счита, че поисканият срок е необходим с оглед реализиране на краткосрочните му и дългосрочни планове за бизнес развитие в Р България и позиционирането на газовия пазар. Дружеството има бизнес план, който предвижда растеж на дейността и съответно на оборотите, което ще подпомогне ликвидността на пазара. Според „Спектро Енерджи“ ЕООД пазарната и регулаторна среда в Р България е благоприятна за осъществяване на търговските цели, които си е поставило, като това ще допринесе и за цялостното развитие и ликвидност на пазара на търговия с природен газ.

С оглед гореизложеното, предложеният от заявителя срок на лицензията е обоснован.

4. Технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“:

Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 1 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон, което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията.

„Спектро Енерджи“ ЕООД предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис на адрес: гр. София, кв. „Витоша“, бул. „Симеоновско шосе“ № 78-80, ет. 2, ап. 9. В тази връзка е представено копие на Договор за наем от (...), сключен с (...). Видно от цитирания договор офисът на дружеството е оборудван с необходимите офис мебели, компютърни конфигурации и сървър.

За осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ „Спектро Енерджи“ ЕООД ще използва и допълнително информационно оборудване – хардуер и софтуер, чиито технически характеристики и параметри са описани в приложените копия на фактури за закупуването им. В тази връзка заявителят е представил и Договор за покупко-продажба на (...) № (...) от (...), сключен със (...).

„Спектро Енерджи“ ЕООД е осигурило (...), като в тази връзка е представило Договор за предоставяне на услугата (...), сключен с (...). Дружеството ползва електронни съобщителни услуги чрез няколко електронни съобщителни мрежи, както телекомуникационни услуги, предоставени съгласно Договор № (...) от (...), сключен с (...).

С оглед изпълнение на изискванията за доказване на наличие на права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ, заявителят е представил писмо от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД с изх. № ГХБ 951 от 13.12.2022 г. в което се посочва, че средствата за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Trauport Joule, в т.ч. по отношение на операционна система, минимален размер на оперативна памет и софтуерни програми. В писмото се посочва също, че средствата за осъществяване на лицензионна дейност отговарят на изискванията на информационната система на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в това число по отношение на обмен на данни между „Спектро Енерджи“ ЕООД. В писмото се допълва, че в случай, че „Спектро Енерджи“ ЕООД желае да получи права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ на електронната платформа на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, следва да бъде регистриран член на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

Заявителят е представил и писмо от „Българска енергийна търговска платформа“ АД (БЕТП АД) с изх. № 52 от 13.12.2022 г., в което се посочва, че „Спектро Енерджи“ ЕООД е осигурило всички технически изисквания, необходими за осъществяване на комуникация и обмен на информация с електронната платформа на организирания борсов пазар на природен газ на БЕТП АД.

„Спектро Енерджи“ ЕООД е представило писмо от „Булгартрансгаз“ ЕАД с изх. № БТГ 24-00-2777-(1) от 23.12.2022 г., в което се посочва, че „Спектро Енерджи“ ЕООД има

възможност за достъп до Платформата за търговско диспечирание с опции да: подава заявки и коригиращи заявки; подава информация, необходима за разпределението на количествата по чл. 21, ал. 4, чл. 22, ал. 2, т. 1 и т. 2 от Правилата за търговия; достъпва услуги свързани с Виртуална търговска точка; получава данни за закупен капацитет, оперативни данни за преминали количества, информация за разпределение на количества на пунктове за предаване/приемане, информация за балансовия статус, месечни отчети за предоставени услуги.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Спектро Енерджи“ ЕООД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

5. Човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“

„Спектро Енерджи“ ЕООД е представило: данни за управленската и организационна структура; актуален учредителен акт на дружеството; договор за възлагане на управление от (...); справка за приети и отхвърлени уведомления по чл. 62, ал. 5 от Кодекса на труда с вх. № 22388223521075 от 01.11.2022 г.; данни за образованието и квалификацията на управителя и ръководния персонал (автобиографии, копия на дипломи и сертификати).

Видно от представената информация и документи управителят притежава професионален опит в енергийния сектор, включително в областта на търговията с природен газ, в т.ч. търговия със стоки, производство на електроенергия и енергийна ефективност.

Основните структурни звена на дружеството, които ще бъдат заети с дейността „търговия с природен газ“ са: отдел „Търговия“, отдел „Финансов“, отдел „Оперативна дейност“ и отдел „Управление на риска“. Заявителят посочва, че финансово счетоводната дейност на дружеството е възложено на външен консултант, специализиран в областта. В тази връзка „Спектро Енерджи“ ЕООД е представило Договор за счетоводно обслужване от (...), сключен с (...).

Видно от представената информация и документи, пряко ангажирани с търговията с природен газ са управителят и търговския директор, с който е сключен трудов договор. От представените документи е видно, че служителят притежава квалификация и опит в извършване на дейността „търговия с природен газ“. „Спектро Енерджи“ ЕООД отбелязва, че след започване на своята активна дейност, съгласно получената лицензия ще назначи допълнително квалифициран персонал в своите отдели.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Спектро Енерджи“ ЕООД притежава човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

6. Финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“

Данни за източниците за финансиране на дейността и доказателства за наличието на тези източници:

„Спектро Енерджи“ ЕООД е посочило, че е учредено през 2022 г. и не е осъществявало дейност, поради което не са представени годишни финансови отчети за последните три години. Съгласно чл. 11, ал. 2, т. 4, предл. второ от НЛДЕ новоучредените юридически лица прилагат доказателства за паричен ресурс. В тази връзка е представена банкова референция от (...) с вх. № (...) от (...), в която е посочено, че салдото по разплащателната банкова сметка на „Спектро Енерджи“ ЕООД към (...) е (...). В допълнение дружеството е представило Договор за паричен заем от (...), съгласно който (...), в качеството си на заемодател, предоставя на „Спектро Енерджи“ ЕООД, в качеството му на заемополучател, заем, в размер на (...) за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Спектро Енерджи“ ЕООД притежава финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

II. Бизнес план на „Спектро Енерджи“ ЕООД за периода 2023 – 2027 г.

В изпълнение на изискването на чл. 11, ал. 2, т. 3 от НЛДЕ към заявлението за издаване на лицензия „Спектро Енерджи“ ЕООД е приложило бизнес план за дейността „търговия с природен газ“ за периода 2023 – 2027 г.

1. Прогнозни цени и количества за покупко-продажба на природен газ за периода 2023 – 2027 г.

„Спектро Енерджи“ ЕООД възнамерява да осъществява дейността „търговия с природен газ“, като бъде активен участник във всички пазарни сегменти на организираните борсови пазари „Газов Хъб Балкан“ ЕАД и „Българска енергийна търговска платформа“ АД.

Прогнозните количества природен газ за търговия и средните прогнозни цени за покупка и продажба на природния газ са представени в таблица № 1:

Таблица № 1

Прогнозни обеми търгуван природен газ и средни прогнозни цени на природния газ					
Параметри	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Прогнозни количества покупко-продажби на природен газ, MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Прогнозни средни цени за покупка на природен газ, лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Прогнозни средни цени за продажби на природен газ, лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

2. Прогнозни годишни финансови отчети

„Спектро Енерджи“ ЕООД е представило прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи и прогнозен паричен поток за периода 2023 – 2027 г. За целия период на бизнес плана дружеството прогнозира да реализира печалби по години в размер на: (...) хил. лв. за 2023 г.; (...) хил. лв. за 2024 г.; (...) хил. лв. за 2025 г.; (...) хил. лв. за 2026 г. и (...) хил. лв. за 2027 г. Общите приходи се увеличават от (...) хил. лв. за 2023 г. до (...) хил. лв. през 2027 г. Общите разходи се увеличават от (...) хил. лв. за 2023 г. до (...) хил. лв. за 2027 г.

Общата сума на актива нараства от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2027 г. Нетекущите активи намаляват от (...) хил. лв. за 2023 г. до (...) хил. лв. за 2027 г., а текущите активи се увеличават от (...) хил. лв. за 2023 г. до (...) хил. лв. за 2027 г.

Собственият капитал нараства от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2027 г., вследствие на увеличение на текущата печалба. Нетекущите пасиви са по (...) хил. лв. за 2023 г. и 2024 г., след което дружеството не планира нетекущи пасиви до края на периода. Текущи пасиви не са предвидени за периода на бизнес плана. От представените прогнозни парични потоци за периода 2023 – 2027 г. е видно, че в края на всяка една година от периода прогнозираните парични наличности са с положителни стойности.

Прогнозните приходи и разходи, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в таблица № 2:

Таблица № 2

Параметри	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Счетоводна печалба (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Финансов резултат (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Спектро Енерджи“ ЕООД за периода 2023 – 2027 г.: Коефициентът на обща ликвидност не може да бъде изчислен, тъй като дружеството не е предвидило текущи пасиви за периода. Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства от (...) за 2023 г. се увеличава на (...) през 2024 г., което означава, че дружеството няма да има затруднения да покрива със собствени средства задълженията си, а за останалите години до края на регулаторния период не може да бъде изчислен, тъй като не са предвидени текущи и нетекущи пасиви.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложен от „Спектро Енерджи“ ЕООД в бизнес плана за периода 2023 – 2027 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения във връзка с осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

III. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „Спектро Енерджи“ ЕООД е представило проект на Правила за работа с потребители (Правила). Съгласно цитираната разпоредба правилата уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях. Съгласно легалната дефиниция в ЗЕ потребител на енергийни услуги е клиент, който купува енергия или природен газ за собствено ползване (краен клиент). Тези правила уреждат отношенията на дружеството само с крайни клиенти.

Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „Спектро Енерджи“ ЕООД

I. ОБЩИ ПОЛОЖЕНИЯ

Чл. 1. (1) Тези Правила за работа с потребителите уреждат отношенията между „Спектро Енерджи“ ЕООД като търговец на природен газ („Дружеството“) и купувачите по договори за покупко-продажбата на природен газ по свободно договорени цени („Клиенти“), като определят:

1. информацията, която се предоставя от клиентите преди сключване на договорите и минималното съдържание на договорите;
2. реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали и предложения;
3. информация, която се предоставя от Дружеството на Клиентите преди сключването на договора;
4. формата на данните за потреблението и процедурата, по която потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

(2) Дружеството, доставчик на природен газ по договорите за продажба, е „Спектро Енерджи“ ЕООД, ЕИК 207137758, със седалище и адрес на управление: област София, община Столична, гр. София, п.к. 1387, р-н Връбница, ж.к. Обеля, ул. „14-та“, бл. 4Б, вх. Б, ет. 4, ап. 23, притежаващо Лицензия № ... за дейността „търговия с природен газ“, издадена от Комисия за енергийно и водно регулиране за територията на Република България за срок от ... години.

(3) Клиент е потребител на енергийни услуги по смисъла на Закона за енергетиката, който е сключил договор за продажба на природен газ по свободно договорени цени със „Спектро Енерджи“ ЕООД.

Чл. 2. При сключване и изпълнение на договорите за покупко-продажба на природен газ, Дружеството се придържа към следните основни принципи:

1. равен достъп до предоставяните услуги;
2. прозрачност и открита комуникация;
3. предоставяне на пълна и актуална информация на Клиента;

4. поддържане на високи стандарти на обслужване;
5. конфиденциалност.

II. ТЪРГОВИЯ С ПРИРОДЕН ГАЗ, СКЛЮЧВАНЕ И ИЗПЪЛНЕНИЕ НА ДОГОВОРИТЕ

Чл. 3. (1) Дружеството, в качеството си на търговец с природен газ, сключва сделки по свободно договорени цени за продажба на природен газ на Клиенти въз основа на писмени договори при спазване на разпоредбите на Закона за енергетиката, ЗЕ, обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г. и на Правилата за търговия с природен газ, обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г.

(2) Дружеството сключва писмени договори с Клиенти по стандартизирани условия, освен когато страните постигат индивидуални уговорки.

(3) Тези правила се представят на Клиента при първоначално подписване на договора за покупко-продажба на природен газ в последната си актуална версия.

Чл. 4. Договорите, сключвани от Дружеството с потребители на енергийни услуги, за покупко-продажба на природен газ, съдържат най-малко посоченото в чл. 38а от ЗЕ.

Чл. 5. (1) Преди сключването на договора Дружеството предоставя на Клиентите най-малко следната информация - предлаганите услуги, цена и качество на природен газ, начини и срокове на плащане.

(2) При сключването и изпълнението на договорите за покупко-продажба на природен газ Клиентите предоставят на Дружеството цялата информация, необходима на Дружеството за изпълнение на неговите задължения по договора, както и задълженията му по издадената лицензия за търговия с природен газ. Клиентите уведомяват своевременно Дружеството за всякакви настъпили промени в подадената информация, но не по-късно от 14 дни от настъпването ѝ.

Чл. 6. (1) Дружеството създава и поддържа база данни, която съдържа всички сключени договори с отделни клиенти, в която събира и съхранява информация в сроковете съгласно действащото българско законодателство относно най-малко следното: договорени количества природен газ; местоположение на обектите, на които се доставя природен газ; цени.

(2) В случай на писмено поискване от Клиент на информация по ал. 1 за негов обект, за който има сключен договор с Дружеството, Дружеството му предоставя поисканата информация в 10-дневен срок.

Чл. 7. (1) Дружеството осигурява на Клиентите широк избор на методи на плащане, включително системи за авансови плащания, които са справедливи и отразяват адекватно вероятното потребление.

(2) Дружеството издава фактури на Клиентите за продадения природен газ/предоставените услуги в съответствие с изискванията на ЗЕ, Закона за счетоводството и Закона за данъка върху добавената стойност, Закона за акцизите и данъчните складове и договора между страните.

III. ВЗАИМООТНОШЕНИЯ С КЛИЕНТИ. ЦЕНТЪР ЗА РАБОТА С ПОТРЕБИТЕЛИ НА ЕНЕРГИЙНИ УСЛУГИ

Чл. 8. (1) Дружеството осигурява център за работа с Клиенти, където те могат да подават всички документи, свързани с доставките на природен газ, да им се предоставя информация относно условията на договорите, както и за предявяване на претенции по тях, за подаване на жалби и запитвания.

(2) Центърът за работа с клиенти се намира на адрес Работно време за работа с клиенти..... Електронен адрес.....тел.....

(3) Актуална информация за каналите на комуникация и данните за контакт със „Спектро Енерджи“ ЕООД е достъпна и се поддържа на интернет страницата на дружеството, включително и телефон и електронен адрес.

Чл. 9. Всеки клиент има право да получава от Дружеството най-малко следната информация, съгласно приложимото законодателство:

1. данни за собственото потребление на потребителя;
2. приложими цени за доставка на природен газ от Дружеството;
3. информация за смяна на доставчика.

IV. РЕД И СРОКОВЕ ЗА ПОЛУЧАВАНЕ, РАЗГЛЕЖДАНЕ, ПРОВЕРКА И ОТГОВОР НА ПОДАДЕНИ ЖАЛБИ, СИГНАЛИ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ

Чл. 10. Дружеството разработва правила за приемане и обработка на жалбите, сигналите и предложенията на Клиентите, подадени до него и/или до Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

Чл. 11. (1) Клиентите могат да правят предложения за усъвършенстване на договорите или за решаване на други въпроси, свързани със съвместната им дейност с дружеството.

(2) Клиентите имат право да подават сигнали и жалби против незаконни или неправилни действия, против бавност или срещу други действия/бездействия на служители на Дружеството, с които се засягат техни права и законни интереси.

Чл. 12. Дружеството поддържа регистър с информация, който съдържа:

1. жалбите, сигналите и предложенията на потребителите;
2. отговорите на подадените жалби, сигнали и предложения.

Чл. 13. (1) Сигнали, жалби и предложения се подават от клиента в писмен вид, написани на български език и следва да съдържат:

1. име и адрес на подателя, а ако подател е юридическо лице - БУЛСТАТ/ЕИК, адрес за кореспонденция, телефон, факс, електронен адрес, лице за контакт;
2. да е посочено в какво се състои искането;
3. да са изложени обстоятелствата по случая и да са представени доказателства, ако подателят разполага с такива;
4. да са подписани от подателя или от упълномощен представител.

(2) Жалбите, молбите, сигналите и предложенията се завеждат в регистъра по чл. 12. При поискване, подаващият жалба, сигнал, молба или предложение получава входящ номер на подадения от него документ.

(3) Дружеството проверява дали подадените от клиента жалба, сигнал или предложение отговарят на изискванията по ал. 1.

(4) Когато жалбата, сигналът или предложението не отговарят на посочените изисквания, дружеството уведомява подателя, като дава съответните указания и разяснения за привеждането им в съответствие с изискванията на ал. 1.

(5) Не се разглеждат анонимни жалби, сигнали и предложения.

Чл. 14. (1) Решението по жалба, предложение или сигнал се взема, след като се изясни случаят и се обсъдят обясненията и възраженията на заинтересуваните страни.

(2) За установяване на фактите и обстоятелствата могат да се използват всички средства, които не са забранени от закона.

(3) Когато исканията са незаконосъобразни или неоснователни, или не могат да бъдат удовлетворени по обективни причини, на подателя се посочват мотивите за това.

Чл. 15. (1) Дружеството дава отговор на жалбата, сигнала или предложението в писмен вид след изясняване на обстоятелствата и фактите от значение за разглеждания случай.

(2) Срокът за отговор на жалби, молби или предложения е един месец след постъпването им.

Чл. 16. (1) Когато жалбата, сигналът или предложението са основателни, дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, в срок не по-дълъг от срока по чл. 15, ал. 2.

(2) В случай че жалбата не бъде уважена, дружеството посочва мотиви за това в писмения отговор до подателя.

(3) Когато решението по дадена жалба касае и други клиенти, дружеството ги

уведомява писмено за това.

Чл. 17. При условие, че потребителят не е удовлетворен от отговора по жалба, има право да подаде жалба до КЕВР, по реда на ЗЕ. Жалбата се подава чрез Дружеството, което изпраща копие от цялата преписка по случая с приложени доказателства в седемдневен срок.

Чл. 18. Дружеството е длъжно да съхранява преписките по жалби, сигнали и предложения в сроковете, предвидени в действащото законодателство. Дружеството е длъжно да предоставя информация за етапа на разглеждане на документа, при поискване от клиента.

Чл. 19. Сигнали и жалби, подадени повторно по въпрос, по който има решение, не се разглеждат, освен ако са във връзка с изпълнението на решението или се основават на нови факти и обстоятелства. Сигналите и жалбите, които не се разглеждат, се връщат на подателя, като му се съобщават и основанията за това.

V. ДРУГИ РАЗПОРЕДБИ

Чл. 20. В случаите, когато Дружеството се явява администратор на лични данни на физически лица във връзка със сключването и изпълнението на договори за покупко-продажба на природен газ, Дружеството събира, съхранява и обработва личните данни единствено на основанията по Регламент (ЕС) 2016/679 относно защитата на физическите лица във връзка с обработването на лични данни и относно свободното движение на такива данни и при спазване на изискванията за защита на личните данни и при спазване на изискванията за защита на личните данни по европейското и национално законодателство.

VI. ЗАКЛЮЧИТЕЛНИ РАЗПОРЕДБИ

§ 1. (1) Тези Правила са одобрени от КЕВР в Решение №. от. и са приложение и неразделна част от Лицензия №за дейността „търговия с природен газ“.

(2) Дружеството публикува Правилата в един централен и в един местен всекидневник, както и на интернет страницата си и влизат в сила от публикуването им.

(3) Изменения на Правилата се извършват по реда за тяхното одобряване.

§ 2. В случай на изменения в законодателството, разпоредбите на тези Правила, които противоречат на измененията, се заместват от императивните норми на закона.

IV. Информация, съдържаща се в подаденото от „Спектро Енерджи“ ЕООД заявление и която следва да бъде неразгласявана:

„Спектро Енерджи“ ЕООД е посочило информацията и документите, предоставени в хода на процедурата по издаване на лицензия, които счита, че съдържат търговска тайна, както и мотивите за това.

Според заявителя търговска тайна се съдържа в информацията и документите, представени със заявлението относно наличните парични ресурси за осъществяване на дейността, тъй като представлява банкова тайна и е чувствителна за дружеството информация. Дружеството счита, че търговска тайна е и информацията относно техническото оборудване, тъй като параметрите на техническото оборудване представляват елементи на информационната сигурност на дружеството и публичното им обявяване би изложило на риск сигурността на системите за търговия на природен газ. Според „Спектро Енерджи“ ЕООД информацията относно партньорите му също представлява търговска тайна, тъй като съдържа индивидуални договорености между страните, които не следва да бъдат разкривани. Заявителят посочва, че информацията относно физическите лица – данните на служителите, също се счита за защитена по закон информация, тъй като съдържа лични данни.

Гореописаната информация е отразена и в Бизнес плана на дружеството за периода 2023 – 2027 г., като в тази връзка е представен неповерителен вариант на бизнес плана със заличена защитена по закон информация.

Посочените от „Спектро Енерджи“ ЕООД данни представляват факти и

информация, свързани със стопанска дейност, чието запазване в тайна е в интерес на дружеството, за което то е взело необходимите мерки. Съгласно чл. 18 от ЗЕ председателят на Комисията, нейните членове и служителите на нейната администрация, са длъжни да не разгласяват информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица. Освен това съгласно Регламент (ЕС) 2016/679 на Европейския парламент и на Съвета от 27 април 2016 година относно защитата на физическите лица във връзка с обработването на лични данни и относно свободното движение на такива данни и за отмяна на Директива 95/46/ЕО (Общ регламент относно защитата на данните) като администратор на лични данни Комисията следва да прилага правилата по отношение на защитата на физическите лица във връзка с обработването на лични данни. С оглед гореизложеното, искането за заличаване на търговска тайна е основателно, като при публикуването на решението на КЕВР следва да бъде заличена посочената информация.

Изказвания по т.5.:

Докладва М. Димитров. В Комисията е постъпило заявление от „Спектро Енерджи“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ на основание Закона за енергетиката и Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад от 20.02.2023 г., приет с решение по Протокол № 71 от 23.02.2023 г., т. 7. В изпълнение на разпоредбата на ЗЕ, на 02.03.2023 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание е присъствал упълномощен представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него.

В доклада подробно са коментирани изискванията на които дружеството следва да отговаря за издаване на лицензия. Установено е, че то отговаря на всички изисквания по отношение на техническите възможности и материалните ресурси за осъществяване на дейността, човешки ресурси, финансови възможности. Дружеството е представило бизнес план и Правила за работа с потребителите. В доклада е коментирано искането на дружеството за заличаване на информацията, която не следва да бъде разгласявана, което искане е прието за основателно. „Спектро Енерджи“ ЕООД посочва, че това е информация по отношение на наличните парични ресурси, техническото оборудване, партньорите на дружеството и данните на служителите. Установено е, че искането за заличаване на тази информация е основателно, като при публикуване на решението на Комисията тази информация следва да бъде заличена. В проекта на решение работната група предлага на Комисията да вземе решение за издаване на лицензия на дружеството. Приложение към проекта на решение е текстът на лицензията и Правилата за работа с потребителите.

М. Димитров прочете проекта на решение:

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „Спектро Енерджи“ ЕООД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, гр. София, п.к. 1387, р-н Връбница, ж.к. Обеля, ул. „14-та“, бл. 4Б, вх. Б, ет. 4, ап. 23, с ЕИК 207137758, лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години,

приложение и неразделна част от това решение.

2. *Одобрява на „Спектро Енерджи“ ЕООД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.*

И. Иванов обърна внимание, че по време на откритото заседание упълномощеният представител на дружеството е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма никакви забележки по него.

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси и коментари по доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „Спектро Енерджи“ ЕООД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, гр. София, п.к. 1387, р-н Връбница, ж.к. Обеля, ул. „14-та“, бл. 4Б, вх. Б, ет. 4, ап. 23, с ЕИК 207137758, лицензия № Л-671-15 от 10.03.2023 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на „Спектро Енерджи“ ЕООД Правила за работа с потребители на

В заседанието по **точка пета** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов - за, Благой Голубарев – за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.6. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-227 от 20.02.2023 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-17 от 26.01.2023 г. от „И ту Джи“ ООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“**, както и събраните данни и доказателства при проведеното на 02.03.2023 г. открито заседание, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-17 от 26.01.2023 г. от „И ту Джи“ ООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ на основание чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). Със Заповед № № 3-Е-43 от 31.01.2023 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи. В резултат на извършената проверка на подаденото заявление по реда на чл. 4 от НЛДЕ са установени нередовности. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-17 от 03.02.2023 г. от дружеството са изискани годишни финансови отчети на заявителя за 2020 г. и 2021 г. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-17 от 10.02.2023 г. „И ту Джи“ ООД е представило изисканата информация.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-227 от 20.02.2023 г., приет с решение по Протокол № 71 от 23.02.2023 г., т. 8.

В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 02.03.2023 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание е присъствал упълномощен представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него.

След проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, Комисията приема за установено следното:

I. „И ту Джи“ ООД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-17 от 26.01.2023 г. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ, дейността „търговия с природен газ“ подлежи на лицензиране по този закон. Лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон или с еквивалентна регистрация по законодателството на друга държава-членка на Европейския съюз, което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията – чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ. Според чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ изискването за наличие на вещни права върху енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността не се прилага по отношение на дейността „търговия с природен газ“. Не се издава лицензия на лице: спрямо което е открито производство по несъстоятелност или което е обявено в несъстоятелност; което е в ликвидация; на което е отнета лицензията или е отказано издаването на лицензия за същата дейност и не е изтекъл съответния срок, в който не може да направи ново искане за издаване на лицензия – чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

1. Видно от представеното Удостоверение за актуално състояние с изх. № 20230118134653 от 18.01.2023 г. „И ту Джи“ ООД е дружество с ограничена отговорност с ЕИК 205947813, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: гр. София, Област София (столица), Община Столична, Район Красно село, бул. „Ген. Едуард И. Тотлебен“ № 71 – 73, ет. 1, ап. 1.

„И ту Джи“ ООД има следния предмет на дейност: предоставяне на консултантски, посреднически и други услуги в областта на енергетиката, организиране, оперативно планиране, координиране и управление на всякакви проекти и дейности, свързани с енергийната ефективност, енергиен мениджмънт, вътрешно и външнотърговска дейност, внос и износ, представителство и посредничество на местни и чуждестранни лица, както и осъществяване на всякаква друга дейност, която не е забранена от закона. Когато за осъществяване на някоя от дейностите на дружеството е необходимо издаването на лиценз (разрешение), дружеството осъществява тази дейност след получаването на съответния лиценз (разрешение).

Капиталът на дружеството е изцяло внесен и е в размер 3000 (три хиляди) лева. Видно от представения дружествен договор на дружеството, капиталът е разпределен на дялове, на стойност един лев всеки. Дяловете са разпределени между следните съдружници: Бойко Димитров Димитрачков с 1000 (хиляда) дяла, всеки с номинална стойност 1 (един) лев, и с обща номинална стойност 1000 (хиляда) лева; Калоян Димчев Кънев с 1000 (хиляда) дяла, всеки с номинална стойност 1 (един) лев, и с обща номинална стойност 1000 (хиляда) лева; Цветан Иванов Щерев с 1000 (хиляда) дяла, всеки с номинална стойност 1 (един) лев, и с обща номинална стойност 1000 (хиляда) лева. Съдружниците са граждани на Република България.

Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици, в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица.

От извършена служебна проверка в търговския регистър и регистър на

юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията се установява, че по партидата на „И ту Джи“ ООД няма вписани обстоятелства по смисъла на чл. 6, ал. 3 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

„И ту Джи“ ООД се управлява и представлява от Бойко Димитров Димитрачков, в качеството му на управител.

Видно от горното, „И ту Джи“ ООД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, следователно отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да бъде юридическо лице, регистрирано по Търговския закон.

2. Видно от представените декларации, управителят на дружеството не е лишаван от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Представена е декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ, както и декларация, че дружеството не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност и не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с природен газ“, нито му е отказвано издаване на лицензия за същата дейност.

Предвид изложеното, издаването на исканата лицензия не е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1-3 от ЗЕ.

3. Срок на исканата лицензия

Съгласно чл. 42, ал. 1 от ЗЕ, лицензията се издава за срок до 35 години. В съответствие с изискванията на НЛДЕ „И ту Джи“ ООД е поискало да му бъде издадена лицензия за срок от 10 години, който срок е обоснован със следните аргументи:

Заявителят посочва, че поисканият срок му е необходим с оглед реализиране на краткосрочните му и дългосрочни планове за бизнес развитие в България и позиционирането му на газовия пазар. Дружеството е посочило, че има изготвен бизнес план, който предвижда стабилен растеж на дейността и респективно оборотите му, което ще подпомогне ликвидността на пазара. Дружеството счита също така, че пазарната и регулаторна среда в България е благоприятна за осъществяване на търговските му цели, което ще допринесе и за цялостното развитие и ликвидност на пазара на търговия с природен газ. Освен това, заявителят отбелязва, че исканият десетгодишен срок е в съответствие с практиката на КЕВР при предоставяне на лицензия за търговия.

С оглед гореизложеното, предложеният от заявителя срок на лицензията е обоснован.

4. Технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“:

Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 1 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон, което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията.

„И ту Джи“ ООД предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис, находящ се в гр. София, ул. „Лъчезар Станчев“ № 5. В тази връзка дружеството е представило Договор от (...) за наем на недвижим имот с (...).

За осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ „И ту Джи“ ООД ще използва офисно и информационно оборудване, хардуер, софтуер, чиито технически характеристики са описани в приложеното копие на Договор от (...) за наем на офис оборудване, сключен с (...), приемо-предавателен протокол по чл. (...) от посочения договор и декларация от управителя на дружеството.

Доставката на интернет се осъществява съгласно сключения договор за наем на офис, като наемодателят има договор с доставчик на телекомуникационни услуги за

ползване на стационарни и мобилни електронни съобщителни услуги.

С оглед изпълнение на изискванията за доказване на наличие на права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ, заявителят е представил писмо от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД с изх. № ГХБ 975 от 13.01.2023 г., в което се посочва, че средствата за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Trauport Joule, в т.ч. по отношение на операционна система, минимален размер на оперативна памет и софтуерни програми. В писмото се посочва също, че средствата за осъществяване на лицензионна дейност отговарят на изискванията на информационната система на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в това число по отношение на обмен на данни с „И ту Джи“ ООД. В писмото се допълва, че в случай, че „И ту Джи“ ООД желае да получи права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ на електронната платформа на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, следва да бъде регистриран член на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

Заявителят е представил и писмо с изх. № 5 от 16.01.2023 г. от „Българска енергийна търговска платформа“ АД (БЕТП АД), в което се посочва, че „И ту Джи“ ООД е осигурило всички технически изисквания, необходими за осъществяване на комуникация и обмен на информация с електронната платформа на организирания борсов пазар на природен газ на БЕТП АД.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „И ту Джи“ ООД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

5. Човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“

„И ту Джи“ ООД е представило: схема и описание на управленската и организационна структура; данни за образованието и квалификацията на ръководния персонал – диплома за завършено образование и автобиография на управителя на дружеството; Договор за управление от (...), сключен между „И ту Джи“ ООД и (...); Протокол от Общо събрание на съдружниците на „И ту Джи“ ООД от 25.11.2022 г., на което е взето решение да бъде сключен договор за управление на между дружеството и (...); данни за образованието и квалификацията на служителите, пряко ангажирани с извършване на лицензионната дейност – автобиографии и дипломи за завършено образование; заверени копия на трудови договори – два броя.

Видно от представената информация и документи, управителят притежава управленски опит в областта на енергетиката.

Пряко ангажирани с търговията с природен газ, към настоящия момент, са двама служители, съгласно сключени с тях трудови договори – търговски директор и мениджър покупки/продажби. От представените документи е видно, че имат професионален опит в областта на енергетиката, включително в търговията и продажбите на вътрешния и регионален енергиен пазар.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „И ту Джи“ ООД притежава човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

6. Финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“

Видно от направена справка в Търговския регистър и предоставена с писмо от „И ту Джи“ ООД декларация, дружеството е декларирано, че не е осъществявало дейност през 2019 г., 2020 г. и 2021 г., по смисъла на § 1, т. 30 от Допълнителните разпоредби на Закона за счетоводството. Дружеството е учредено на 12.12.2019 г. Съгласно разпоредбата на чл. 11, ал. 2, т. 4, предложение второ от НЛДЕ, когато юридическото лице е новоучредено, заявителят представя доказателства за паричен ресурс. В тази връзка, заявителят е представил извлечение от банкова сметка, издадено от (...) според което към

(...) „И ту Джи“ ООД има наличност по разплащателна сметка открита в банката в размер на (...).

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „И ту Джи“ ООД притежава финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

II. Бизнес план на „И ту Джи“ ООД за периода 2023 – 2027 г.

„И ту Джи“ ООД възнамерява да бъде активен участник във всички пазарни сегменти на организирания борсов пазар „Газов Хъб Балкан“ ЕАД и „Българска енергийна търговска платформа“ АД.

1. Прогнозни цени и количества за покупко-продажба на природен газ за периода 2023 – 2027 г.

„И ту Джи“ ООД прогнозира търгуваните количества природен газ, които очаква да реализира да се увеличат от (...) Мвтч през 2023 г. до (...) Мвтч през 2027 г. Прогнозните количества природен газ за търговия и средни прогнозни цени на природния газ са представени в таблица №1:

Таблица № 1

Прогнозни обеми търгуван природен газ и средни прогнозни цени на природния газ					
Параметри	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Прогнозни продажби на природен газ, MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Прогнозна средна покупна цена на природния газ, лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Прогнозна средна продажна цена на природния газ, лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

Към бизнес плана „И ту Джи“ ООД е представило SWOT анализ, в който дружеството е посочило своите силни и слаби страни, възможностите за развитие и вероятните заплахи за дейността си.

2. Прогнозни годишни финансови отчети

„И ту Джи“ ООД е представило прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи и прогнозен паричен поток за периода 2023 – 2027 г. За целия период на бизнес плана дружеството прогнозира да реализира печалби по години в размер на: (...) хил. лв. за 2023 г.; (...) хил. лв. за 2024 г.; (...) хил. лв. за 2025 г.; (...) хил. лв. за 2026 г. и (...) хил. лв. за 2027 г.

Общите приходи се увеличават от (...) хил. лв. за 2023 г. до (...) хил. лв. през 2027 г. Общите разходи се увеличават от (...) хил. лв. за 2023 г. до (...) хил. лв. за 2027 г.

Сумата на актива се предвижда да се увеличи от (...) хил. лв. за 2023 г. до (...) хил. лв. за 2027 г. Нетекучи активи се увеличават от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2027 г. Текущите активи на дружеството се увеличават от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2027 г. Собственият капитал нараства от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2027 г., като основният капитал остава в размер на (...) хиляди лева за периода на бизнес плана. Нетекучите пасиви се увеличават от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2027 г., а текущите пасиви намаляват от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2027 г. От представените прогнозни парични потоци за периода 2023 – 2027 г. е видно, че в края на всяка една година от периода прогнозираните парични наличности са с положителни стойности.

Прогнозните приходи и разходи, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в таблица № 2:

Таблица № 2

Параметри	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Счетоводна печалба (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

Финансов резултат (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „И ту Джи“ ООД за периода 2023 – 2027 г.: Коефициентът на обща ликвидност от (...) през 2023 г. се увеличава на (...) през 2027 г. Това е показател, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства, се увеличава от (...) за 2023 г. на (...) през 2027 г. Това е показател, че дружеството няма да има затруднения за покриване със собствени средства на задълженията си след 2025 г.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от „И ту Джи“ ООД в бизнес плана за периода 2023 – 2027 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения във връзка с осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

III. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „И ту Джи“ ООД е представило проект на Правила за работа с потребители (Правилата). Съгласно цитираната разпоредба правилата уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях. Съгласно легалната дефиниция в ЗЕ потребител на енергийни услуги е клиент, който купува енергия или природен газ за собствено ползване (краен клиент). Тези правила уреждат отношенията на дружеството само с крайни клиенти.

Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „И ту Джи“ ООД.

I. ОБЩИ ПОЛОЖЕНИЯ

Чл. 1. (1) Тези Правила за работа с потребителите на енергийни услуги („Правила“) уреждат отношенията между „И ту Джи“ ООД като търговец на природен газ („Дружеството“) и купувачите по договори за покупко-продажбата на природен газ по свободно договорени цени („Клиенти“), като определят:

1. информацията, която се предоставя от клиентите преди сключване на договорите и минималното съдържание на договорите;
2. реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали и предложения;
3. информация, която се предоставя от Дружеството на Клиентите преди сключването на договора;
4. формата на данните за потреблението и процедурата, по която потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

(2) Дружеството, доставчик на природен газ по договорите за продажба, е „И ту Джи“ ООД, идентификационен номер: 205947813, седалище и адрес на управление: София 1510, район Красно село, п-к 1606, бул. „Генерал Едуард И. Тотлебен“ № 71 – 73, ет. 1, ап. 1, притежаващо Лицензия №за дейността „търговия с природен газ“, за територията на Република България загодини.

(3) Клиент е потребител на енергийни услуги по смисъла на Закона за енергетиката, който е сключил договор за продажба на природен газ по свободно договорени цени с „И ту Джи“ ООД.

Чл. 2. При сключване и изпълнение на договорите за покупко-продажба на природен газ, Дружеството се придържа към следните основни принципи:

1. равен достъп до предоставяните услуги;
2. прозрачност и открита комуникация;

3. предоставяне на пълна и актуална информация на Клиента;
4. поддържане на високи стандарти на обслужване;
5. конфиденциалност.

II. ТЪРГОВИЯ С ПРИРОДЕН ГАЗ, СКЛЮЧВАНЕ И ИЗПЪЛНЕНИЕ НА ДОГОВОРИТЕ

Чл. 3. (1) Дружеството, в качеството си на търговец с природен газ, сключва сделки по свободно договорени цени за продажба на природен газ на Клиенти въз основа на писмени договори при спазване на разпоредбите на Закона за енергетиката, ЗЕ, обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г. и на Правилата за търговия с природен газ, обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г.

(2) Дружеството сключва писмени договори с Клиенти по стандартизирани условия, освен когато страните постигат индивидуални уговорки.

(3) Тези правила се представят на Клиента при първоначално подписване на договора за покупко-продажба на природен газ в последната си актуална версия.

Чл. 4. Договорите, сключвани от Дружеството с потребители на енергийни услуги, за покупко-продажба на природен газ, съдържат най-малко посоченото в чл. 38а от ЗЕ.

Чл. 5. (1) Преди сключването на договора Дружеството предоставя на Клиентите най-малко следната информация - предлаганите услуги, цена и качество на природен газ, начини и срокове на плащане.

(2) При сключването и изпълнението на договорите за покупко-продажба на природен газ Клиентите предоставят на Дружеството цялата информация, необходима на Дружеството за изпълнение на неговите задължения по договора, както и задълженията му по издадената лицензия за търговия с природен газ. Клиентите уведомяват своевременно Дружеството за всякакви настъпили промени в подадената информация, но не по-късно от 14 дни от настъпването ѝ.

Чл. 6. (1) Дружеството създава и поддържа база данни, която съдържа всички сключени договори с отделни клиенти, в която събира и съхранява информация в сроковете съгласно действащото българско законодателство относно най-малко следното: договорени количества природен газ; местоположение на обектите, на които се доставя природен газ; цени.

(2) В случай на писмено поискване от Клиент на информация по ал. 1 за негов обект, за който има сключен договор с Дружеството, Дружеството му предоставя поисканата информация в 10-дневен срок.

Чл. 7. (1) Дружеството осигурява на Клиентите широк избор на методи на плащане, включително системи за авансови плащания, които са справедливи и отразяват адекватно вероятното потребление.

(2) Дружеството издава фактури на Клиентите за продадения природен газ/предоставените услуги в съответствие с изискванията на ЗЕ, Закона за счетоводството и Закона за данъка върху добавената стойност, Закона за акцизите и данъчните складове и договора между страните.

III. ВЗАИМООТНОШЕНИЯ С КЛИЕНТИ. ЦЕНТЪР ЗА РАБОТА С ПОТРЕБИТЕЛИ НА ЕНЕРГИЙНИ УСЛУГИ

Чл. 8. (1) Дружеството осигурява център за работа с Клиенти, където те могат да подават всички документи, свързани с доставките на природен газ, да им се предоставя информация относно условията на договорите, както и за предявяване на претенции по тях, за подаване на жалби и запитвания.

(2) Центърът за работа с клиенти се намира на адрес Работно време за работа с клиенти..... Електронен адрес.....тел.....

(3) Актуална информация за каналите на комуникация и данните за контакт с „И ту Джи“ ООД е достъпна и се поддържа на интернет страницата на дружеството, включително и телефон и електронен адрес.

Чл. 9. Всеки клиент има право да получава от Дружеството най-малко следната

информация, съгласно приложимото законодателство:

1. данни за собственото потребление на потребителя;
2. приложими цени за доставка на природен газ от Дружеството;
3. информация за смяна на доставчика.

IV. РЕД И СРОКОВЕ ЗА ПОЛУЧАВАНЕ, РАЗГЛЕЖДАНЕ, ПРОВЕРКА И ОТГОВОР НА ПОДАДЕНИ ЖАЛБИ, СИГНАЛИ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ

Чл. 10. Дружеството разработва правила за приемане и обработка на жалбите, сигналите и предложенията на Клиентите, подадени до него и/или до Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

Чл. 11. (1) Клиентите могат да правят предложения за усъвършенстване на договорите или за решаване на други въпроси, свързани със съвместната им дейност с дружеството.

(2) Клиентите имат право да подават сигнали и жалби против незаконни или неправилни действия, против бавност или срещу други действия/бездействия на служители на Дружеството, с които се засягат техни права и законни интереси.

Чл. 12. Дружеството поддържа регистър с информация, който съдържа:

1. жалбите, сигналите и предложенията на потребителите;
2. отговорите на подадените жалби, сигнали и предложения.

Чл. 13. (1) Сигнали, жалби и предложения се подават от клиента в писмен вид, написани на български език и следва да съдържат:

1. име и адрес на подателя, а ако подател е юридическо лице - БУЛСТАТ/ЕИК, адрес за кореспонденция, телефон, факс, електронен адрес, лице за контакт;
2. да е посочено в какво се състои искането;
3. да са изложени обстоятелствата по случая и да са представени доказателства, ако подателят разполага с такива;
4. да са подписани от подателя или от упълномощен представител.

(2) Жалбите, молбите, сигналите и предложенията се завеждат в регистъра по чл. 12. При поискване, подаващият жалба, сигнал, молба или предложение получава входящ номер на подадения от него документ.

(3) Дружеството проверява дали подадените от клиента жалба, сигнал или предложение отговарят на изискванията по ал. 1.

(4) Когато жалбата, сигналът или предложението не отговарят на посочените изисквания, дружеството уведомява подателя, като дава съответните указания и разяснения за привеждането им в съответствие с изискванията на ал. 1.

(5) Не се разглеждат анонимни жалби, сигнали и предложения.

Чл. 14. (1) Решението по жалба, предложение или сигнал се взема, след като се изясни случаят и се обсъдят обясненията и възраженията на заинтересуваните страни.

(1) За установяване на фактите и обстоятелствата могат да се използват всички средства, които не са забранени от закона.

(2) Когато исканията са незаконосъобразни или неоснователни, или не могат да бъдат удовлетворени по обективни причини, на подателя се посочват мотивите за това.

Чл. 15. (1) Дружеството дава отговор на жалбата, сигнала или предложението в писмен вид след изясняване на обстоятелствата и фактите от значение за разглеждания случай.

(2) Срокът за отговор на жалби, молби или предложения е един месец след постъпването им.

Чл. 16. (1) Когато жалбата, сигналът или предложението са основателни, дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, в срок не по-дълъг от срока по чл. 15, ал. 2.

(2) В случай че жалбата не бъде уважена, дружеството посочва мотиви за това в писмения отговор до подателя.

(3) Когато решението по дадена жалба касае и други клиенти, дружеството ги уведомява писмено за това.

Чл. 17. При условие, че потребителят не е удовлетворен от отговора по жалба, има право да подаде жалба до КЕВР, по реда на ЗЕ. Жалбата се подава чрез Дружеството, което изпраща копие от цялата преписка по случая с приложени доказателства в седемдневен срок.

Чл. 18. Дружеството е длъжно да съхранява преписките по жалби, сигнали и предложения в сроковете, предвидени в действащото законодателство. Дружеството е длъжно да предоставя информация за етапа на разглеждане на документа, при поискване от клиента.

Чл. 19. Сигнали и жалби, подадени повторно по въпрос, по който има решение, не се разглеждат, освен ако са във връзка с изпълнението на решението или се основават на нови факти и обстоятелства. Сигналите и жалбите, които не се разглеждат, се връщат на подателя, като му се съобщават и основанията за това.

V. ДРУГИ РАЗПОРЕДБИ

Чл. 20. В случаите, когато Дружеството се явява администратор на лични данни на физически лица във връзка със сключването и изпълнението на договори за покупко-продажба на природен газ, Дружеството събира, съхранява и обработва личните данни единствено на основанията по Регламент (ЕС) 2016/679 относно защитата на физическите лица във връзка с обработването на лични данни и относно свободното движение на такива данни и при спазване на изискванията за защита на личните данни и при спазване на изискванията за защита на личните данни по европейското и национално законодателство.

VI. ЗАКЛЮЧИТЕЛНИ РАЗПОРЕДБИ

§ 1. (1) Тези Правила са одобрени от КЕВР в Решение №..... от..... и са приложение и неразделна част от Лицензия №за дейността „търговия с природен газ“.

(2) Дружеството публикува Правилата в един централен и в един местен всекидневник, както и на интернет страницата си и влизат в сила от публикуването им.

(3) Изменения на Правилата се извършват по реда за тяхното одобряване.

§ 2. В случай на изменения в законодателството, разпоредбите на тези Правила, които противоречат на измененията, се заместват от императивните норми на закона.

IV. Защитена по закон информация, съдържаща се в подаденото от „И ту Джи“ ООД заявление и която следва да бъде неразгласявана:

Дружеството е представило бизнес план за периода 2023 – 2027 г., със заличена информация, която счита за търговска тайна. Посочило е следните аргументи: заличената информация е търговска тайна, тъй като част от нея съдържа прогнози за пазарите на природен газ и параметрите, при които дружеството възнамерява да сключва сделки и да реализира печалба (стр. 26 – 28), друга част съдържа банкова тайна и финансова информация и е чувствителна за дружеството (стр. 12). Дружеството посочва също, че публично обявяване на информацията относно информационната сигурност би изложило на потенциален риск сигурността на системите за търговия (стр. 12 – 13), както и че част от информацията касае договорни отношения с контрагенти (стр. 7, 8 и 11). Заявителят счита, че като търговска тайна следва да се третира и информация и документите относно наличните парични ресурси за осъществяване на дейността, тъй като представляват банкова тайна, която е чувствителна за дружеството. Заявителят е посочил, че като търговска тайна следва да се счита и информацията относно техническото оборудване, тъй като параметрите на това оборудване представляват елементи на информационната сигурност на дружеството и публичното им оповестяване би изложило на потенциален риск сигурността на системите за търговия на природен газ. В тази връзка, следва да се отбележи, че в изготвения доклад не се съдържа информация по отношение на

конкретните параметри на техническо оборудване.

Заявителят посочва още, че информацията относно контрагенти на дружеството представлява търговска тайна, тъй като съдържа индивидуални договорености между страните, които не следва да бъдат разкрити.

Според „И ту Джи“ ООД информацията относно физическите лица, съдържаща се в автобиографиите на управителя и на служителите на дружеството, дипломите за завършено образование и трудовите им договори, както и в решението на Общото събрание на съдружниците на „И ту Джи“ ООД, не следва да бъде разгласявана, тъй като документите съдържат лични данни на заетите лица, включително условията по договорите им.

Информацията относно физическите лица, съдържаща лични данни по смисъла на Регламент (ЕС) 2016/679 относно защитата на физическите лица във връзка с обработване на лични данни, не е посочена в изготвения доклад, с оглед спазване на принципа на свеждане на данните до минимум, регламентиран в чл. 5, пар. 1, б. „в“ от Регламента.

Посочените от дружеството данни представляват факти и информация, свързани със стопанска дейност, чието запазване в тайна е в интерес на дружеството, за което то е взело необходимите мерки. Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да се разгласява информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица.

С оглед гореизложеното, искането за заличаване на търговска тайна е основателно, в частта относно съдържащата се в решението информация, представляваща търговска тайна, като при публикуването на решението на КЕВР следва да бъде заличена посочената информация.

Изказвания по т.6.:

Докладва Р. Тахир. Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-227 от 20.02.2023 г., приет с решение по Протокол № 71 от 23.02.2023 г., т. 8. На 02.03.2023 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание е присъствал упълномощен представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него. Проектът на решение е изготвен въз основа на доклада, в който подробно са разгледани всички аспекти на заявлението, финансовите и материалните ресурси и всички изискуеми параметри, съгласно ЗЕ и критериите за издаване на лицензия. Коментирана е и защитената по закон информация.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да реши:

1. Издава на „И ту Джи“ ООД, лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на „И ту Джи“ ООД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

И. Иванов обърна внимание, че по време на откритото заседание не са направени никакви забележки и не са изразени никакви несъгласия с изготвения от работната група на Комисията доклад.

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси и коментари по доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10а от

Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „И ту Джи“ ООД, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София, Област София (столица), Община Столична, Район Красно село, бул. „Ген. Едуард И. Тотлебен“ № 71 – 73, ет. 1, ап. 1, с ЕИК 205947813, лицензия № Л-672-15 от 10.03.2023 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на „И ту Джи“ ООД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

В заседанието по **точка шеста** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов - за, Благой Голубарев – за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-298 от 07.03.2023 г. относно проект на решение на Министерския съвет за предложение до Народното събрание за ратифициране със закон на Споразумение за изменение № 1 към Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти от 30 януари 2019 г. между Комисия за енергийно и водно регулиране на Република България и Европейската банка за възстановяване и развитие и съпътстващи проекта на решение документи.

2. Приема проект на Решение на Министерския съвет за предложение до Народното събрание за ратифициране със закон на Споразумение за изменение № 1 към Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти от 30 януари 2019 г. между Комисия за енергийно и водно регулиране на Република България и Европейската банка за възстановяване и развитие, както и съпътстващите го документи;

3. Приетите документи по т. 2 да бъдат изпратени на служебния заместник министър-председател по икономическите политики и служебен министър на транспорта и съобщенията към Министерския съвет на Република България.

По т.2. както следва:

1. Приема доклад с вх. № О-Дк-115 от 06.03.2023 г. относно приемане на проект на Правилник за изменение и допълнение на Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация.

2. Приема проект на Правилник за изменение и допълнение на Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация.

3. Насрочва обществено обсъждане на проекта на решение по т. 2 на 15.03.2023 г. от 10:00 ч., на което да бъдат поканени за участие заинтересовани лица;

4. Проектът по т. 2, ведно с доклада, да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране и на Портала за обществени консултации

5. Във връзка с публикувания проект по т. 2, определя 14-дневен срок за предложения и становища след провеждане на общественото обсъждане, както и 30-дневен срок за предложения и становища на Портала за обществени консултации.

По т.3. както следва:

1. Приема доклад относно доклад с вх. № Е-Дк-275 от 06.03.2023 г. относно извънредна проверка по документи и на място на „Топлофикация- Габрово“ ЕАД.

По т.4. както следва:

1. Одобрява представеният с писмо с вх. № Е-13-47-37 от 28.02.2023 г. коригиран проект на „Общи условия за продажба на електрическа енергия на “Електрохолд Продажби” ЕАД“;

2. Одобрява представеният с писмо с вх. № Е-13-47-37 от 13.12.2022 г. коригиран проект на „Правила за работа с потребители на енергийни услуги на „Електрохолд Продажби” ЕАД“;

3. Одобрените „Общи условия за продажба на електрическа енергия на “Електрохолд Продажби” ЕАД“ и „Правила за работа с потребители на енергийни услуги на „Електрохолд Продажби” ЕАД“ представляват приложение към това решение и на основание чл. 49, ал. 2, т. 4 и т. 7 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката стават съответно приложение № 5 и приложение № 4 от издадената на дружеството лицензия № Л-135-11 от 29.11.2006 г.

По т.5. както следва:

1. Издава на „Спектро Енерджи“ ЕООД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, гр. София, п.к. 1387, р-н Връбница, ж.к. Обеля, ул. „14-та“, бл. 4Б, вх. Б, ет. 4, ап. 23, с ЕИК 207137758, лицензия № Л-671-15 от 10.03.2023 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на „Спектро Енерджи“ ЕООД Правила за работа с потребители на

По т.6. както следва:

1. Издава на „И ту Джи“ ООД, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София, Област София (столица), Община Столична, Район Красно село, бул. „Ген. Едуард И. Тотлебен“ № 71 – 73, ет. 1, ап. 1, с ЕИК 205947813, лицензия № Л-672-15 от 10.03.2023 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на „И ту Джи“ ООД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-298 от 07.03.2023 г. относно проект на решение на Министерския съвет за предложение до Народното събрание за ратифициране със закон на Споразумение за изменение № 1 към Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти от 30 януари 2019 г. между Комисия за енергийно и водно регулиране на Република България и Европейската банка за възстановяване и развитие и съпътстващи проекта на решение документи.

2. Доклад с вх. № О-Дк-115 от 06.03.2023 г. относно приемане на проект на Правилник за изменение и допълнение на Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация и проект на акт.

3. Доклад с вх. № Е-Дк-275 от 06.03.2023 г. относно извънредна проверка по документи и на място на „Топлофикация- Габрово“ ЕАД.

4. Доклад с вх. № Е-Дк-304 от 07.03.2023 г. и Решение на КЕВР № ОУ-3 от 10.03.2023 г. относно одобряване на „Общи условия за продажба на електрическа енергия на „ЧЕЗ Електро България“ АД“ (с ново наименование „Електрохолд Продажби“ ЕАД).

5. Решение на КЕВР № Л-671 от 10.03.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1158 от 21.12.2022 г. от „Спектро Енерджи“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

6. Решение на КЕВР № Л-672 от 10.03.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-17 от 26.01.2023 г. от „И ту Джи“ ООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
А. Йорданов

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

.....
Б. Голубарев

.....
Д. Кочков

.....
П. Трендафилова

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА

Протоколирал:

Н. Косев - главен експерт