

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ ФІРМА «ТЕХНОВА»

ЗВІТ ПРО УПРАВЛІННЯ ЗА 2019 РІК

1. Загальні відомості

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ ФІРМА «ТЕХНОВА», створене відповідно до Конституції України, Закону України «Про господарські товариства», інших законодавчих актів України, зареєстровано Подільською районною у м. Києві державною адміністрацією 21 листопада 1996 року, реєстраційний №1 071 120 0000 002040, діє на підставі Статуту та згідно з чинним законодавством України.

Організаційна структура

Організаційна структура ТОВ ФІРМА «ТЕХНОВА» включає відокремлений підрозділ КЕП «Чернігівська ТЕЦ» ТОВ ФІРМИ «ТЕХНОВА» (код ЄДРПОУ – 21680602) , який не є окремою юридичною особою та знаходиться за адресою: м. Чернігів, вул. Ушинського, 23.

ТОВ ФІРМА «ТЕХНОВА» орендує цілісний майновий комплекс КЕП «Чернігівська ТЕЦ» на підставі договору оренди ЦМК від 25.12.2000 р. №1. КЕП «Чернігівська ТЕЦ» функціонує з 1961 року.

Опис діяльності

ТОВ ФІРМА «ТЕХНОВА» здійснює ліцензовану господарську діяльність з :

- **виробництва електричної енергії** (ліцензія, видана згідно постанови НКРЕКП від 3 листопада 2015 року № 2704 та згідно постанови НКРЕКП №1212 від 25.06.2019 року);

- **виробництва теплової енергії** (ліцензія, видана згідно постанови НКРЕКП від 3 листопада 2015 року №2704);

- **постачання та транспортування теплової енергії** (ліцензія, видана згідно постанови НКРЕКП від 3 листопада 2015 року № 2703);

Основною метою діяльності КЕП “Чернігівська ТЕЦ” ТОВ фірма “ТЕХНОВА” є виробництво електричної енергії та забезпечення споживачів м.Чернігів тепловою енергією.

КЕП Чернігівська ТЕЦ є єдиним джерелом, що генерує електроенергію у своєму регіоні та в опалювальний сезон відпускає тепло близько 50% теплових споживачів міста Чернігова з них: 116 000 жителів м. Чернігів, 123 бюджетні організації, в тому числі 53 соціальних об’єкти та 320 промислових споживачів.

Характеристика обладнання теплопостачання:

- протяжність магістральних теплових мереж становить 40,94 км;
- протяжність місцевих (розподільчих) теплових мереж становить 109,77 км;
- протяжність мереж ГВП становить 40,33 км;
- загальна кількість центральних теплових пунктів (ЦТП) становить 63 шт.;
- загальна кількість водопідігрівальних установок становить 147 шт.;
- загальна кількість теплообмінників становить 732 шт.;
- загальна кількість насосів 412 шт.;
- загальна встановлена потужність насосів 4509 кВт.;
- Загальна кількість приладів обліку електричної енергії 107 шт.

З липня місяця 2019 року ТОВ ФІРМА «ТЕХНОВА» працює на торгових платформах ДП «ОПЕРАТОР РИНКУ» та ПрАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» та приймає участь у продажі та купівлі електричної енергії в ринку «на добу наперед», «внутрішньодобовому ринку» та «балансуючому ринку».

2 . Результати діяльності ТОВ ФІРМА «ТЕХНОВА»

Дохід від реалізації товарів, робіт, послуг

Доходи від реалізації у звітному 2019 році та попередньому періодах були сформовані наступним чином:

Стаття	2019	2018
Дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг):	1 798 694	2 207 866
<i>реалізація електроенергії</i>	<i>1 393 277</i>	<i>1 750 810</i>
<i>реалізація теплової енергії</i>	<i>398 325</i>	<i>445 377</i>
<i>інша реалізація</i>	<i>7 092</i>	<i>11 679</i>
Разом	1 798 694	2 207 866

Собівартість реалізації товарів, робіт, послуг

Собівартість реалізованих товарів, робіт, послуг у звітному та попередньому періодах були сформовані наступним чином:

Стаття	2019	2018
Матеріальні витрати	(1 403 168)	(1 801 777)
Витрати на оплату праці	(131 339)	(111 510)
Амортизація	(92 607)	(90 588)
Інші операційні витрати	(248 703)	(132 917)
Разом	(1 875 817)	(2 136 792)

Інші операційні доходи та інші операційні витрати

Інші операційні доходи та операційні витрати у звітному та попередньому періодах були сформовані наступним чином:

Стаття	2019	2018
Інші операційні доходи	375 692	980 178
Інші операційні витрати	122 652	206 194

Адміністративні витрати

Адміністративні витрати у звітному та попередньому періодах були сформовані наступним чином:

Стаття	2019	2018
Заробітна плата та нарахування на заробітну плату	(26426)	(22113)
Банківське обслуговування	(939)	(628)
Інформаційно-консалтингові, аудиторські, нотаріальні, юридичні та інші послуги	(6951)	(5454)
Амортизація необоротних активів, нематеріальних активів та інших не оборотних активів	(4053)	(4506)
Супровід ПП «ІС»	(92)	(128)
Оренда Фонда комунального майна	(229)	(211)
Податок на землю, нерухоме майно	(72)	(105)
Утримання автотранспорту, страхування	(121)	(232)
Послуги зв'язку, інтернет	(250)	(221)
Інші адміністративні витрати	(1382)	(1411)
Разом	(40 515)	(35 009)

Витрати на збут

Витрати на збут у звітному періоді відсутні.

Фінансові доходи та витрати

Фінансові доходи та витрати у звітному та попередньому періодах були сформовані наступним чином:

Стаття	2019	2018
Інші фінансові доходи	662	617
Фінансові витрати	91 936	120 212

Фінансові результати за основними видами діяльності: виробництво електричної та теплової енергії в 2019 році наведені у таблиці №1.

Таблиця №1

Найменування	Од.виміру	ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГІЯ		ТЕПЛОВА ЕНЕРГІЯ	
		План	Факт	План	Факт
Відпуск з шин ЕЕ	тис кВт*год	806 000.00	766 908.40		
Тариф на ЕЕ	коп/кВт*год	208.57	180.52		
Вартість відпущеної ЕЕ	тис.грн. без ПДВ	1 681 104.80	1 384 407.40		
Обсяг реалізованої ТЕ	Гкал			349 656.94	294 993.54
Середньозважений тариф на ТЕ	грн/Гкал			1 314.20	1 315.26
Вартість реалізованої ТЕ	тис.грн. без ПДВ			459 518.02	387 993.35
ВСЬОГО ДОХОДІВ	тис.грн. без ПДВ	1 681 104.80	1 384 407.40	459 518.02	387 993.35
Умовно-змінні витрати	тис.грн. без ПДВ	1 377 437.70	1 182 773.98	336 331	281 208.34
Умовно-постійні витрати	тис.грн. без ПДВ	302 211.15	419 579.09	123 818.03	133 939.41
ВСЬОГО ВИТРАТ	тис.грн. без ПДВ	1 679 648.85	1 602 353.08	460 149.51	415 147.75
ФІНАНСОВИЙ РЕЗУЛЬТАТ	тис.грн. без ПДВ	1 455.95	-217 945.67	-631.50	-27 154.40

Характеризуючи результати діяльності підприємства слід зазначити, що фактичний обсяг реалізованої електричної енергії менший за плановий на 4,9%.

Фактичний обсяг реалізації теплової енергії склав 84,4% від

запланованого. Незначне скорочення реалізації тепла пояснюється встановленням комерційних засобів обліку, які дають можливість регулювання обсягу надходження теплової енергії споживачу.

Щодо збитковості основних видів діяльності, необхідно зазначити наступне:

- збиток по відпуску електричної енергії пояснюється відсутністю фіксованого тарифу на виробництво електричної енергії з 01.07.2019 року, в зв'язку з початком функціонування ринку електричної енергії;
- збиток по реалізації теплової енергії пояснюється несвоєчасним переглядом кінцевого тарифу в частині транспортування та постачання теплової енергії, а саме витрат на заробітну плату, покупну електроенергію та ростом цін на сировину та матеріали, зростанням рівня податків і зборів.

-

3. Ліквідність та зобов'язання

Про основні джерела забезпечення ліквідності.

Ліквідність – це спроможність підприємства погашати свої поточні зобов'язання вчасно і в повному обсязі.

Для підтримки ліквідності на належному рівні підприємство повинно мати достатній обсяг грошових коштів та інших ліквідних активів, які в разі потреби можна перетворити в готівку і використати для погашення зобов'язань. Всі активи підприємства мають різну ліквідність – здатність швидко перетворюватись на грошові засоби.

Найбільш ліквідними активами є грошові кошти та їх еквіваленти, а також поточна дебіторська заборгованість.

До високоліквідних активів належать також цінні папери, що належать до поточних фінансових інвестицій. Менш ліквідними активами є товари, готова продукція, запаси, незавершене виробництво.

При високому рівні ліквідності обсяг ліквідних активів значно перевищує обсяг поточних зобов'язань.

За даними фінансової звітності Товариства, основними джерелами забезпечення ліквідності ТОВ ФІРМА «ТЕХНОВА» станом на 31.12.2019 р. є:

- Грошові кошти на поточних рахунках в банках, касі – в розмірі 13 240 тис. грн.;

- Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги – 188 546 тис. грн.;
- Дебіторська заборгованість за виданими авансами – 68 171 тис. грн.;
- Інша поточна дебіторська заборгованість – 199 823 тис. грн.;
- Запаси – 141 055 тис. грн.

4. Довкілля. Екологічні аспекти

КЕП “Чернігівська ТЕЦ” ТОВ фірма “ТЕХНОВА” в процесі своєї роботи здійснює викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами забруднення, які розташовані у м.Чернігові, Чернігівської області. Також відбуваються скиди забруднюючих речовин безпосередньо у водні об’єкти та вивозиться зола в спеціально відведені для цього місця (с.Киїнка, Чернігівського району).

Раціональне використання води

Обсяги споживання води за 2019 рік

Таблиця №2

Водопостачання підприємства	Одиниці виміру	План 2019 р	Фактично використано в 2019 році
Загальний об’єм використаної поверхневої вода з р.Десна на виробничі потреби станції, у т.ч.:	тис. м3	76 424.36	46 736.55
- на охолодження конденсату турбогенераторів ТГ-1,2 (прямоточна система водопостачання)	тис. м3	58 952.88	34 049.37
- на підживлення та охолодження	тис. м3	17 471.48	12 687.18

Поверхнева вода з річки Десна використовується для забезпечення виробничих потреб підприємства, а саме для:

- охолодження конденсаторів турбоагрегатів I черги (ТГ- 1 та ТГ- 2), які працюють з прямоточною системою водопостачання;

- охолодження допоміжних механізмів основного обладнання (вугільні млини, оливо- та газоохолоджувачі, підшипники, помпи, димотяги, електродвигунів та інше);
- гідротранспортування утворених шлаків в системі ГЗВ на шлакозоловідвали;
- на операції з водопідготовчими установками (ВПУ), які призначені для –
- компенсації втрат паро-водяних циклів електростанції, теплових мереж і споживачів пари;
- підживлення бризкального басейну (оборотна система охолодження -II черга станції);
- на допоміжне та підсобне виробництво.
-

Управління відходами

Аналіз утворення та утилізації відходів за 2019 рік

Таблиця №3

№ п/п	Найменування відходів	Клас небезпеки	Один. вим	Фактично утворено відходів у 2019 р.	Передано відходів на утилізації	Залишок відходів на 01.01.20р
1	Відпрацьовані лампи люмінесцентні, енергозберігаючі	I	шт.	159	245*	0
2	Акумуляторні батареї	I	т	0,208	0.208*	0
3	Матеріали обтиральні зіпсовані, відпрацьовані чи забруднені	III	т	0,320	0,3620*	0
4	Відпрацьовані фільтри	III	т	0,187	0,279*	0
5	Шини, зіпсовані перед початком експлуатації відпрацьовані, пошкоджені чи забруднені під час	IV	т	0,580	0,580*	0
6	Відпрацьовані нафтопродукти, не придатні для використання за призначенням (у тому числі	II	т	0,930	1,155*	0
7	Вода у вигляді сумішей та емульсій масла/вода	III	т	1,760	2,000	0

8	Відходи промислових установок з очищення димових газів (зола)	IV	т	56 666,635	0	3 403 379,32 6
9	Ґрунт, пісок забруднений нафтопродуктами	III	т	0,110	0,110*	0
10	Шлак паливний	IV	т	5 037,034	5 804,00 0	1 170,912
11	Будівельні відходи	IV	т	0,530	0,530 (утиліз. на підпр-ві)	0
12	Тара використана металева, пластикова, синтетична	IV	т	0,092	0,092*	0
13	Тверді побутові відходи	IV	т	39,732	39,732 *	0
14	Брухт чорних металів	IV	т	10,838	0,057*	11,740

* - Згідно укладених договорів із спеціалізованими організаціями відходи виробництва у 2019 році передані на утилізацію.

Викиди парникових газів

До парникових газів відносяться:

- діоксид вуглецю CO₂;
- метан CH₄;
- оксид діазоту N₂O .

За 2019 рік фактично утворено на підприємстві:

- діоксид вуглецю CO₂ = 1 088 167,352 т;
- метан CH₄ = 11,646 т;
- азоту оксид N₂O = 14,462 т.

5. Соціальні аспекти та кадрова політика

На кінець 2019 року на у штаті підприємства ТОВ ФІРМА «ТЕХНОВА» працювало 864 працівників, із них 245 жінки. В загальній кількості на керівних посадах 3%

посідають жінки.

Кожний рік за рахунок підприємства, працівників згідно графіків направляють на навчання по професіям до спеціалізованого центру підготовки кадрів Міністерства палива та енергетики України в м. Українка Київської обл., а також до Чернігівського експертно-технічного центру у м. Чернігів та учбово-курсowego комбінату м.Чернігова.

На підприємстві додержується своєчасного забезпечення працюючих засобами індивідуального та колективного захисту, спеціальним одягом і взуттям, миючими засобами не тільки згідно з діючими нормами, але і за колективною угодою. Проводиться контроль за цільовим використанням цих засобів відповідно до діючих типових норм і Положення. Працівники КЕП “Чернігівська ТЕЦ” ТОВ фірма “ТЕХНОВА” в повному обсязі проходять первинний, періодичний та позачерговий медичний, наркологічний, психіатричний огляди за списками, узгодженими органами Державного санепідемнагляду.

На підприємстві не використовується праця неповнолітніх (до 18 років) на робочих місцях, заборонених чинним законодавством і нормативними актами, а також не використовується праця жінок на робочих місцях відповідно до діючого Переліку робіт, на яких заборонена праця жінок за умовами праці.

Всього за звітний період 2019 року проведено 1799 тобто 100% від необхідного різного напрямлення спеціальних підготовок згідно посадових та фахових обов'язків із перевіркою знань з питань охорони праці, пожежної безпеки та технічної експлуатації підприємства та положення "Організація роботи з персоналом підприємств електроенергетики". Для здійснення постійного контролю за станом охорони праці запроваджено тріступеневий оперативний контроль, розроблено Положення про проведення тріступеневого оперативного контролю за безпечним проведенням робіт на Чернігівська ТЕЦ, яке введено наказом по КЕП “Чернігівська ТЕЦ” ТОВ фірма “ТЕХНОВА” від 06.08.2001 року за №148, та графік перевірок стану охорони праці, пожежної безпеки та технології робіт в підрозділах КЕП “Чернігівська ТЕЦ” ТОВ фірма “ТЕХНОВА” керівниками підприємства та структурних підрозділів.

У 2019 році за встановленим терміном на КЕП “Чернігівська ТЕЦ” ТОВ фірма “ТЕХНОВА” проведена чергова атестація робочих місць за умовами праці згідно із

вимогами чинного законодавства та "Порядку проведення атестації робочих місць за умовами праці", затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 01.08.1992 за №442. Систематична робота з охорони праці призводить до зниження рівня загальної захворюваності.

6. Цілі та політики управління фінансовими ризиками

Основні фінансові інструменти Товариства включають грошові кошти та їх еквіваленти і інші оборотні фінансові активи. Товариство має інші фінансові інструменти, як, наприклад, торгова кредиторська і дебіторська заборгованість, що виникають безпосередньо в ході його операційної діяльності. Товариству властиві кредитний ризик, ризик ліквідності та ринковий ризик. Ринковий ризик включає валютний ризик, відсотковий ризик та інший ціновий ризик.

Загальна програма управління ризиками сконцентрована на непередбачуваності та неефективності фінансового ринку України і спрямована на зменшення його потенційного негативного впливу на фінансовий стан Товариства. Керівництво Товариства контролює процес управління даними ризиками, а діяльність Товариства, пов'язана з фінансовими ризиками, здійснюється згідно з відповідною політикою та процедурами. Управління ризиками керівництвом Товариства здійснюється на основі розуміння причин виникнення ризику, кількісної оцінки його можливого впливу на вартість чистих активів та застосування інструментарію щодо його пом'якшення. Підходи до управління кожним із цих ризиків представлені нижче.

Кредитний ризик

Кредитний ризик - це ризик того, що контрагент не виконає своїх зобов'язань за фінансовими інструментами або за контрактом, що може призвести до фінансових збитків. Товариству властивий кредитний ризик від операційної діяльності (насамперед, за торговою дебіторською заборгованістю) та від фінансової діяльності, включаючи депозити в банках і фінансових установах та інші фінансові інструменти. Фінансові інструменти, які потенційно можуть призвести до суттєвої концентрації кредитного ризику Товариства, складаються в основному із коштів у банку, а також торгової та іншої дебіторської заборгованості.

Основним методом оцінки кредитних ризиків Товариства є оцінка кредитоспроможності контрагентів, для чого використовуються кредитні рейтинги та

будь-яка інша доступна інформація щодо їх спроможності виконувати боргові зобов'язання.

Кредитний ризик Товариства переважно відноситься до торгівельної дебіторської заборгованості з клієнтами (споживачами послуг) і тому схильність до кредитного ризику у більшій мірі залежить від особливостей кожного клієнта.

Кредитний ризик Товариства за грошовими коштами та їх еквівалентами пов'язаний з дефолтом банків по їх зобов'язанням та обмежений сумою депозитів, грошових коштів та їх еквівалентів, розміщених на банківських рахунках. Керівництво Товариства вважає, що банки, в яких розміщено грошові кошти Товариства, мають мінімальну ймовірність невиконання зобов'язань, та здійснює постійний моніторинг фінансового стану цих банків.

З метою управління кредитним ризиком за дебіторською заборгованістю в Товаристві використовується кредитна політика щодо покупців та здійснюється постійний моніторинг кредитоспроможності покупців та враховують історичну інформацію виконання зобов'язань покупцями Товариства та очікувані майбутні економічні умови.

Необхідність визнання знецінення аналізується на кожну звітну дату.

Ринковий ризик - це ризик того, що справедлива вартість майбутніх грошових потоків по фінансових інструментах буде коливатися внаслідок змін ринкових цін. Ринкові ціни містять у собі три типи ризику: відсотковий ризик, валютний ризик та інші цінові ризики. Ринковий ризик виникає у зв'язку з ризиками збитків, зумовлених коливанням цін на акції, відсоткових ставок та валютних курсів. Товариство наражається на ринкові ризики у зв'язку з інвестиціями в акції та інші фінансові інструменти.

Валютний ризик - це ризик того, що вартість фінансового інструменту коливатиметься внаслідок змін валютних курсів. Оцінка валютних ризиків здійснюється на основі аналізу чутливості.

Визначення порогу чутливості керівництво Товариства здійснювало на основі статистичних даних НБУ щодо динаміки курсу гривні до іноземних валют, на основі

яких була розрахована історична волатильність курсу, що визначається як стандартне відхилення річної дохідності від володіння іноземною валютою за період.

Так як Товариство володіє фінансовими інструментами, номінованими в іноземній валюті, йому притаманний валютний ризик. Крім цього, валютний ризик обумовлений діяльністю Товариства, а саме: придбанням сировини у інших країнах. Товариство схильне до даного ризику в основному у сфері застосування іноземних валют в операційній діяльності у взаємовідносинах із іноземними контрагентами та у фінансовій діяльності при залученні позикових ресурсів.

Інший ринковий ризик – це ризик того, що справедлива вартість або майбутні грошові потоки від фінансового інструмента коливатимуться внаслідок змін ринкових цін незалежно від того, чи спричинені вони чинниками, характерними для окремого фінансового інструменту або його емітента, чи чинниками, що впливають на всі подібні фінансові інструменти, за якими здійснюються операції на ринку.

Основним методом оцінки цінового ризику є аналіз чутливості. Серед методів пом'якшення цінового ризику Товариство використовує диверсифікацію активів та дотримання лімітів на вкладення в акції та інші фінансові інструменти з нефіксованим прибутком.

Ризик ліквідності - ризик того, що Товариство матиме труднощі при виконанні фінансових зобов'язань, що погашаються шляхом поставки грошових коштів або інших фінансових активів.

Товариство здійснює контроль ліквідності шляхом планування поточної ліквідності. Товариство аналізує терміни платежів, які пов'язані з дебіторською заборгованістю та іншими фінансовими активами, зобов'язаннями, а також прогнозі потоки грошових коштів від операційної діяльності.

Щодо всіх виявлених ризиків розроблено методи управління цими ризиками, виходячи з фінансової спроможності Товариства.

7. Боротьба з корупцією та хабарництвом

З метою вжиття заходів, спрямованих на запобігання та/або припинення можливих загроз об'єктам та обладнанню, об'єкти Товариства забезпечені автоматизованою системою контролю доступу та власною відомчою охороною, що здійснює діяльність відповідно до наказу Міністерства палива та енергетики України від 08 жовтня 2007 року №480 «Про організацію діяльності відомчої воєнізованої охорони Міністерства палива та енергетики України».

На об'єктах Товариства встановлено тривожну сигналізацію та датчики руху, в'їзди на територію КЕП “Чернігівська ТЕЦ” ТОВ фірма “ТЕХНОВА” обладнано автоматичними воротами, периметр обладнано колючим дротом.

По периметру території встановлено 29 камер відеонагляду, які працюють в режимі реального часу, запис відеоматеріалу відбувається цілодобово, глибина збереження даних архіву з відеоматеріалами розрахована на 3 місяці роботи системи відеоспостереження.

На виконання вимог КМУ від 21 листопада 2018 року № 975 «Про затвердження категорій об'єктів державної форми власності та сфер державного регулювання, які підлягають охороні органами поліції на договірних засадах» Товариством укладено договори з Управлінням поліції охорони в Чернігівській області.

Для запобігання загрози безпеці критичної інфраструктури та реалізації системи захисту об'єктів критичної інфраструктури Товариством забезпечено функціонування системи менеджменту інформаційної безпеки (далі –СМІБ).

Менеджером з інформаційної безпеки, згідно з наказом Товариства від 06 березня 2018 року №11/1- ІБ, призначено начальника відділу автоматизованих систем керування КЕП “Чернігівська ТЕЦ” ТОВ фірма “ТЕХНОВА”, а представником вищого керівництва по системі менеджменту інформаційної безпеки –заступника генерального директора з безпеки і режиму ТОВ ФІРМА «ТЕХНОВА».

Метою діяльності групи СМІБ є розробка, впровадження, та введення в дію загальної концепції протидії існуючим загрозам з кіберзахисту підприємства.

Захист критичних об'єктів інформаційно-телекомунікаційної інфраструктури будується за принципами глибоко-ешелонованого захисту із застосуванням серії стандартів ISO 27000.

З метою оцінки інформаційної та кібербезпеки, групою СМІБ виконано такі заходи:

- проведено аналіз існуючих засобів кіберзахисту щодо їх ефективності та можливості інтеграції з інформаційно- телекомунікаційними системами (далі ІТС) та автоматизованими системами управління технологічними процесами (далі АСУПТ) Товариства. За результатами здійснено інвентаризація та впорядкування доступних засобів здійснення кіберзахисту, заплановано впровадження автоматизованих систем виявлення та запобігання втручання в роботу ІТС та АСУПТ.

8. Дослідження та інновації

На станції постійно проводяться заходи з модернізації та реконструкції обладнання, спрямовані на покращення її технічного стану. Нині опрацьовуються перспективні плани подальшого розвитку КЕП “Чернігівська ТЕЦ” ТОВ фірма “ТЕХНОВА”, пов’язані із впровадженням новітніх технологій та переходом на сучасне обладнання.

КЕП “Чернігівська ТЕЦ” ТОВ фірма “ТЕХНОВА” використовує автоматизовану систему комерційного обліку електричної енергії (далі – АСКОЕ) ТОВ ФІРМА «ТЕХНОВА» створено, як автоматизований інформаційно-обчислювальний комплекс, основне призначення якого – автоматизація процесу збору, обробки, зберігання та передачі даних обліку з розрахункових та технічних лічильників до головного Оператора системи комерційного обліку електричної енергії (ДП «ЕНЕРГОРИНОК»), яке виконує свої функції на підставі договору між членами оптового ринку електроенергії (далі – ДЧОРЕ), АСКОЕ Центральної електроенергетичної системи ДП «НЕК «УКРЕНЕРГО» (далі – Центральна ЕС ДП «НЕК «УКРЕНЕРГО») та до АСКОЕ суміжних суб’єктів ринку електричної енергії.

На виконання вимог, встановлених Інструкцією про порядок комерційного обліку електричної енергії (Додаток 10 до ДЧОРЕ), АСКОЕ Ліцензіата забезпечує наступні параметри:

- вимірювання параметрів генерації електричної енергії;
- автоматизований збір та передача інформації в встановленому форматі від первинних пристроїв комерційного обліку до ДП «ЕНЕРГОРИНОК», Центральної

ЕС ДП «НЕК «УКРЕНЕРГО» та суміжних операторів ОРЕ (АТ ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО»);

- збереження оперативної та комерційної інформації протягом 3-х років з дати отримання;

- автоматичне визначення обсягів надходження, відпуску, транзиту і споживання електроенергії по кожній точці (групі точок) обліку з встановленим інтервалом часу;

- автоматичне визначення і контроль величини балансу електроенергії (генерація, надходження, відпуск, споживання) по шинах і в цілому по технологічним об'єктам;

- визначення та облік споживання електричної енергії на власні потреби підстанції;

- верифікація даних (зокрема шляхом складання балансу по системам шин та підстанції), формування ознаки достовірності даних, які вимірюються та зберігаються;

- захист інформації від несанкціонованого доступу на основі паролю.

Перевіркою встановлено, що зауважень до роботи АСКОЕ Ліцензіата за період, що перевіряється від ДП «ЕНЕРГОРИНОК» не надходило.

АСКОЕ ТОВ ФІРМА «ТЕХНОВА» внесено до Реєстру автоматизованих систем комерційного обліку ринку електричної енергії відповідно до:

- Свідоцтва від 24 жовтня 2015 року № 406, виданого ДП «Енергоринок», з терміном дії з 24 жовтня 2015 року по 30 червня 2017 року;

- Свідоцтва від 01 липня 2017 року № 739, виданого ДП «Енергоринок», з терміном дії з 01 липня 2017 року по 30 червня 2019 року.

Метрологічні характеристики всіх засобів обліку, які використовуються в АСКОЕ Товариства відповідають вимогам чинних нормативних документів, що підтверджується Свідоцтвом про повірку засобів вимірювальної техніки від 29 вересня 2014 року № 46, виданим ДП «Чернігівстандартметрологія» (чинне до 29 вересня 2017 року), та Свідоцтвом про повірку засобів вимірювальної техніки від 26 вересня 2017 року № 1105, виданим ДП «Чернігівстандартметрологія» (чинне до 26 вересня 2020 року).

Загальна кількість точок комерційного обліку та кількість лічильників технічного обліку, що використовуються Товариством, а саме:

- 44 точки комерційного обліку, що використовується для розрахунків на ОРЕ України на підставі Договору купівлі-продажу електричної енергії з ДП «ЕНЕРГОРИНОК» від 01 лютого 2001 року № 312/01;

- 7 внутриванційних лічильників технічного обліку, що використовуються при розрахунках виробітку електричної енергії та власних потреб Ліцензіата.

Нормативні витрати електроенергії на власні потреби ТОВ ФІРМА «ТЕХНОВА» розраховуються відповідно до «Енергетичних характеристик обладнання КЕП «Чернігівська ТЕЦ» ТОВ ФІРМА «ТЕХНОВА», погоджених ВАТ «Львів ОРГРЕС» та згідно з вимогами наступної нормативно-технічної документації:

1. СОУ-Н-МПЕ 40.1.09.151:2005 «Складання енергетичних характеристик устаткування, порядок визначення нормативних питомих витрат та заощадження палива на енергопідприємствах. Методичні вказівки.»;

2. СОУ-Н МПЕ 40.1.09.111:2005 «Розрахункові питомі витрати палива на відпущену електричну і теплову енергію на прогнозований період. Методичні вказівки.»;

3. ГКД 34.09.100-2003 «Витрати палива на відпущену електричну та теплову енергію при їх комбінованому виробництві на теплових електростанціях. Методика визначення.»;

4. ГКД 34.09.205-2004 «Витрати електроенергії на власні та господарські потреби електричних станцій та мереж. Номенклатура.».

При складанні енергетичних характеристик було враховане напрацювання котлів і турбоагрегатів з початку їх експлуатації та враховано коефіцієнт старіння обладнання.

Для теплоелектроцентралей з комбінованим виробництвом електричної та теплової енергії витрати електроенергії на власні потреби розподіляються:

1. Витрати електроенергії на власні потреби електростанції на виробництво електричної енергії – сума витрат на власні потреби турбінної установки та частки власних потреб енергетичних котлів, що відноситься до виробництва електроенергії;

2. Витрати електроенергії на власні потреби станції при відпуску теплової енергії – сума витрат електроенергії на власні потреби теплофікаційної установки, та частки власних потреб енергетичних котлів, що відноситься до виробництва теплової енергії.

Технологічні втрати електричної енергії, пов'язані з її відпуском від станції враховують втрати в основних трансформаторах та небаланс електричної енергії по станції.

9. Перспективи розвитку

ТОВ ФІРМА «ТЕХНОВА» постійно проводить заходи з модернізації та реконструкції обладнання, спрямовані на покращення технічного стану КЕП «Чернігівська ТЕЦ» ТОВ ФІРМА «ТЕХНОВА». Нині опрацьовуються перспективні плани подальшого розвитку Чернігівської ТЕЦ, пов'язані із впровадженням новітніх технологій та переходом на сучасне обладнання.

Заплановані наступні заходи:

<i>Електротехнічне обладнання</i>
Капітальний ремонт трансформаторного обладнання
Капітальний ремонт електродвигунів
Заміна роз'єднувачів на ВРП-35 кВ
Заміна роз'єднувачів на ВРП-110 кВ
Заміна трансформаторів напруги ТН-35 кВ
Капремонт електролізної установки СЕУ-4М ст.№1
Ремонт обладнання ЕЦ
Поточний ремонт систем вимірювання, управління, сигналізації допоміжного обладнання ЦТАВ
<i>Теплотехнічне обладнання</i>
Ремонт котлоагрегату БКЗ-210-140 ПТ ст.№1
Ремонт котлоагрегату БКЗ-210-140 ПТ ст.№2
Ремонт котлоагрегату БКЗ-210-140 ПТ ст.№3
Ремонт котлоагрегату БКЗ-210-140 ПТ ст.№4.
Ремонт котлоагрегату ТГМ-84Б ст.№5.
Ремонт турбогенератора ПТ-50/60-130/7 ст.№1.
Ремонт турбогенератора ПТ-50/60-130/7 ст.№2
Ремонт турбогенератора Т-100/120-130-3 ст.№3.
Ремонт бакового господарства турбінного відділення

Капітальний ремонт насосного обладнання з заміною насосів
Ремонт циркуляційного водоводу
Ремонт циркуляційного та живильного насосів
<i>Загальностанційне обладнання</i>
Капітальний ремонт під'їзний колій ТЕЦ
Ремонт обладнання, механізмів і спеціалізованої техніки ПТЦ.
Заміна оргтехніки
Ремонт допоміжного обладнання котлотурбінного цеху
Придбання новітнього бульдозеру
Ремонт обладнання хімічного цеху
Поточний ремонт агрегатів бульдозерів, автотранспорту та екскаватора
Ремонт золошлакопроводного господарства
Ремонті роботи дільниці РММ
Ремонт автотранспорту автодільниці
<i>Будівлі і споруди</i>
Будівництво золонакопичувача згідно розробленого проекту
Ремонт покрівель
Ремонт будівель та споруд ТЕЦ

10. Корпоративне управління

ТОВ ФІРМА «ТЕХНОВА» розглядає управління капіталом як систему принципів та методів розробки і реалізації управлінських рішень, пов'язаних з оптимальним формуванням капіталу з різноманітних джерел, а також забезпеченням ефективного його використання у діяльності Товариства. Ключові питання та поточні рішення, що впливають на обсяг і структуру капіталу, а також джерела його формування, розглядаються управлінським персоналом. Механізм управління капіталом передбачає чітку постановку цілей і завдань управління капіталом, а також контроль за їх дотриманням у звітному періоді; удосконалення методики визначення й аналізу використання усіх видів капіталу; розроблення загальної стратегії управління капіталом.

Управлінський персонал здійснює огляд структури капіталу на кінець кожного звітного періоду. При цьому проводиться аналіз вартості капіталу, його структура та можливі ризики. Товариство може здійснювати регулювання капіталу шляхом зміни

структури капіталу. Система управління капіталом може коригуватись з урахуванням змін в операційному середовищі, тенденціях ринку або стратегії розвитку.

Управління капіталом Товариства спрямовано на досягнення наступних цілей:

- зберегти спроможність Товариства продовжувати свою діяльність так, щоб воно і надалі забезпечувало виробництво електричної та теплової енергії згідно отриманих ліцензій;
- дотримання вимог до капіталу, встановлених законодавством, і забезпечення здатності Товариства функціонувати в якості безперервного діючого підприємства.