

ПРОДЛЕНИЕ СРОКА ЭКСПЛУАТАЦИИ ЭНЕРГОБЛОКА №2 ЮУАЭС



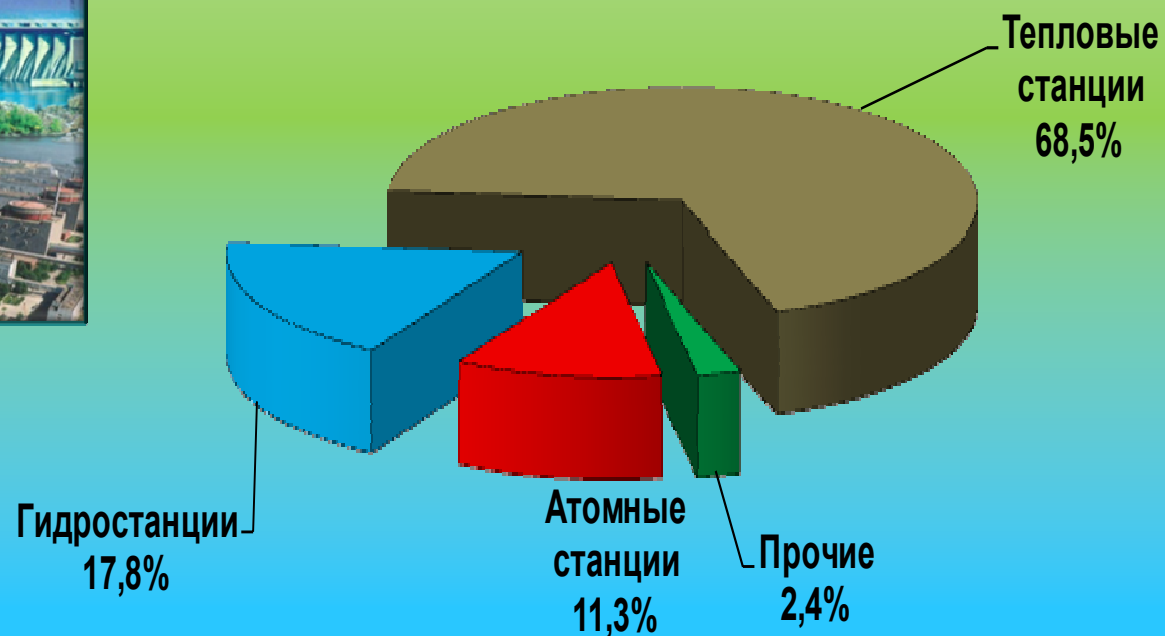
Докладчик: генеральный директор ОП ЮУАЭС В.А. Лисниченко

СОСТОЯНИЕ ЭНЕРГЕТИКИ МИРА И УКРАИНЫ

МИРОВОЕ ПРОИЗВОДСТВО ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ



Более 70 стран мира уведомили международную организацию МАГАТЭ о намерении развивать ядерную энергетику



ДЕЙСТВУЮЩИЕ АЭС УКРАИНЫ



ПРОДЛЕНИЕ СРОКА ЭКСПЛУАТАЦИИ ДЕЙСТВУЮЩИХ ЭНЕРГОБЛОКОВ АЭС УКРАИНЫ

АЭС	№ энерго-блока	Электрическая мощность, МВт	Тип	Дата введения в действие	Дата завершения срока эксплуатации, предусмотренного исходным проектом	Продление срока эксплуатации
ЗАЭС	1	1000	В-320	10.12.1984	23.12.2015	Ведутся работы <i>(высокий приоритет)</i>
	2	1000	В-320	22.07.1985	19.02.2016	Ведутся работы <i>(высокий приоритет)</i>
	3	1000	В-320	10.12.1986	05.03.2017	Ведутся работы
	4	1000	В-320	18.12.1987	04.04.2018	Ведутся работы
	5	1000	В-320	14.08.1989	27.05.2020	
	6	1000	В-320	19.10.1995	21.10.2026	
ЮУАЭС	1	1000	В-302	31.12.1982	02.12.2013	Срок эксплуатации продлен до 02.12.2023
	2	1000	В-338	09.01.1985	12.05.2015	Ведутся работы <i>(высокий приоритет)</i>
	3	1000	В-320	20.09.1989	10.02.2020	
РАЭС	1	420	В-213	22.12.1980	22.12.2010	Срок эксплуатации продлен до 22.12.2030
	2	415	В-213	22.12.1981	22.12.2011	Срок эксплуатации продлен до 22.12.2031
	3	1000	В-320	21.12.1986	11.12.2017	Ведутся работы
	4	1000	В-320	10.10.2004	07.06.2035	
ХАЭС	1	1000	В-320	22.12.1987	13.12.2018	Ведутся работы
	2	1000	В-320	07.08.2004	07.09.2035	

ПРОДЛЕНИЕ ЭКСПЛУАТАЦИИ ЭНЕРГОБЛОКОВ АЭС УКРАИНЫ

Продление эксплуатации энергоблоков – приоритетное направление деятельности Компании, предусмотренное в «Энергетической стратегии Украины на период до 2030 года»

В настоящий момент проводятся работы по подготовке к продлению срока эксплуатации энергоблоков и № 2 ОП ЮУАЭС и № 1,2 ОП ЗАЭС



Дата завершения проектного срока эксплуатации:

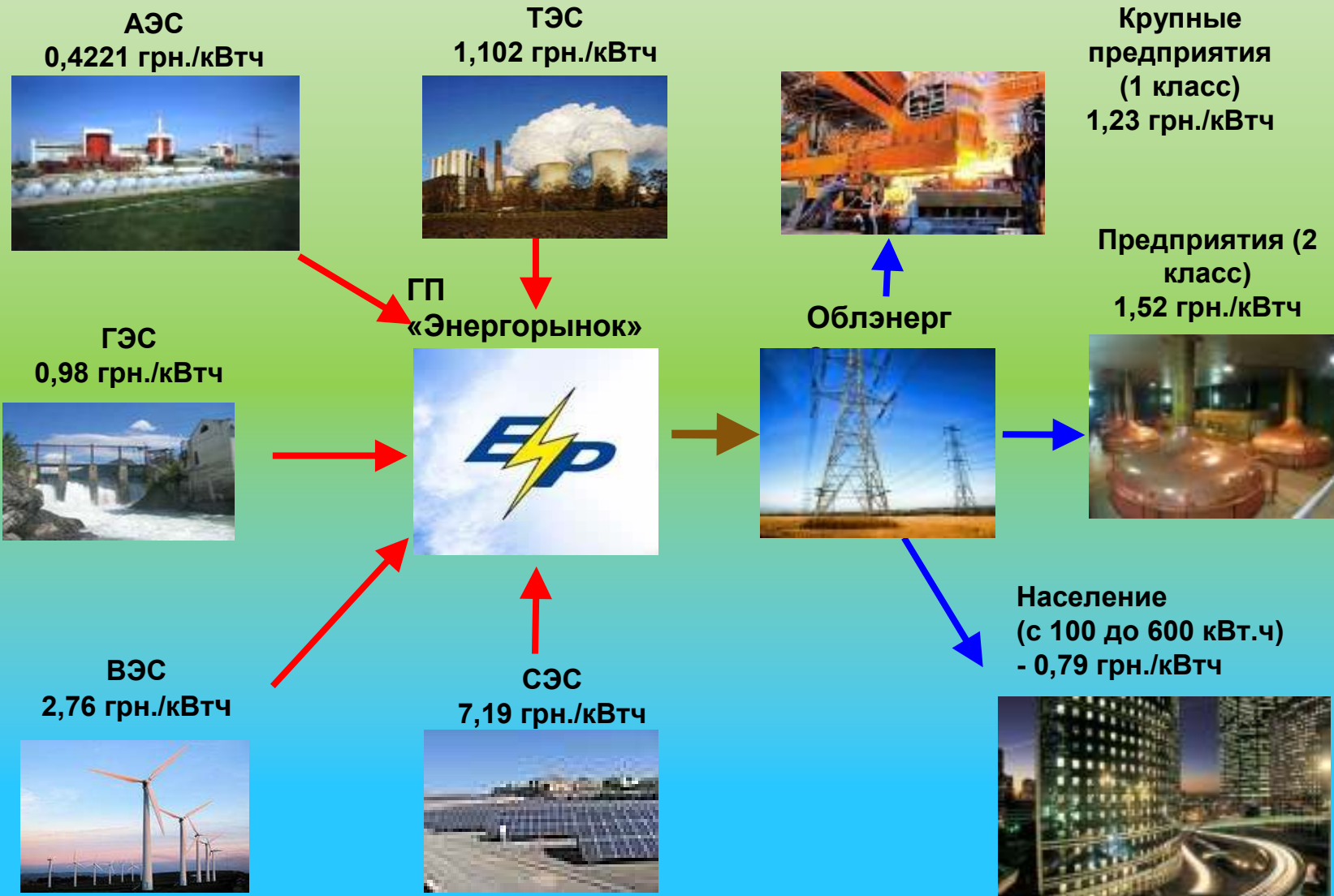
ЮУАЭС-2 – 12.05.2015

ЗАЭС-1 – 23.12.2015

ЗАЭС-2 – 19.02.2016

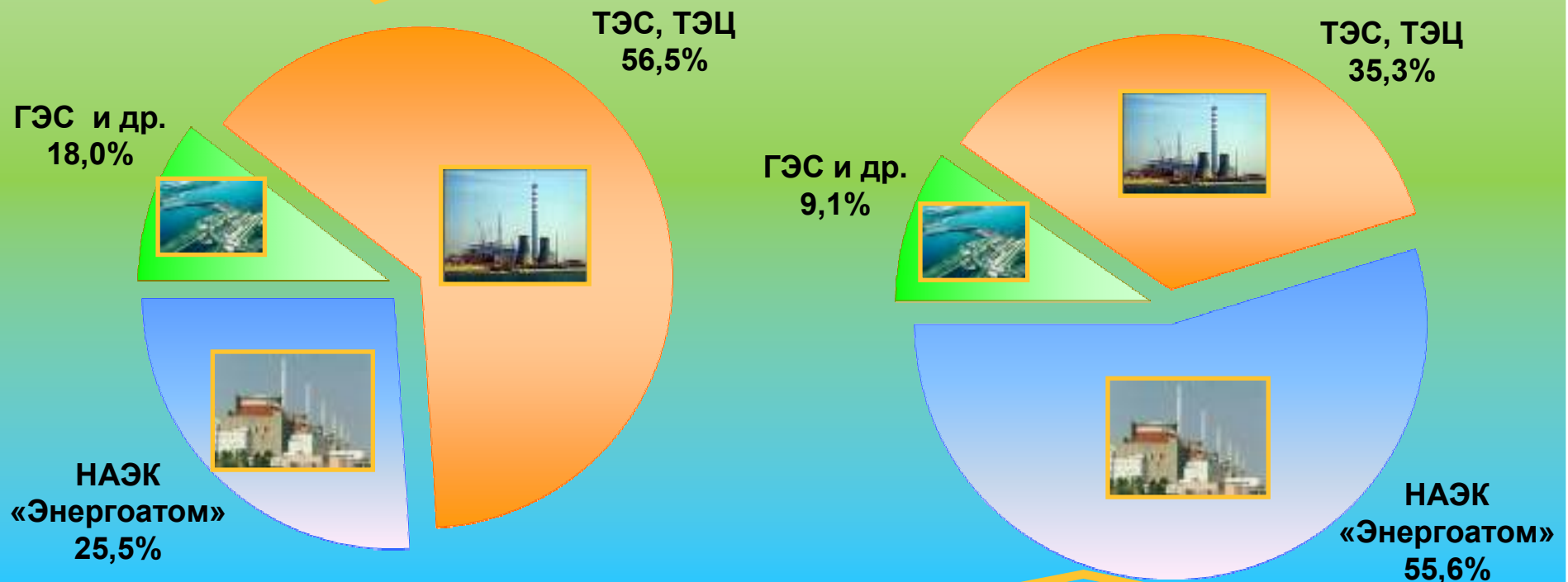


МОДЕЛЬ ЭНЕРГОРЫНКА УКРАИНЫ



ДОЛЯ ГП НАЭК «ЭНЕРГОАТОМ» В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ УКРАИНЫ

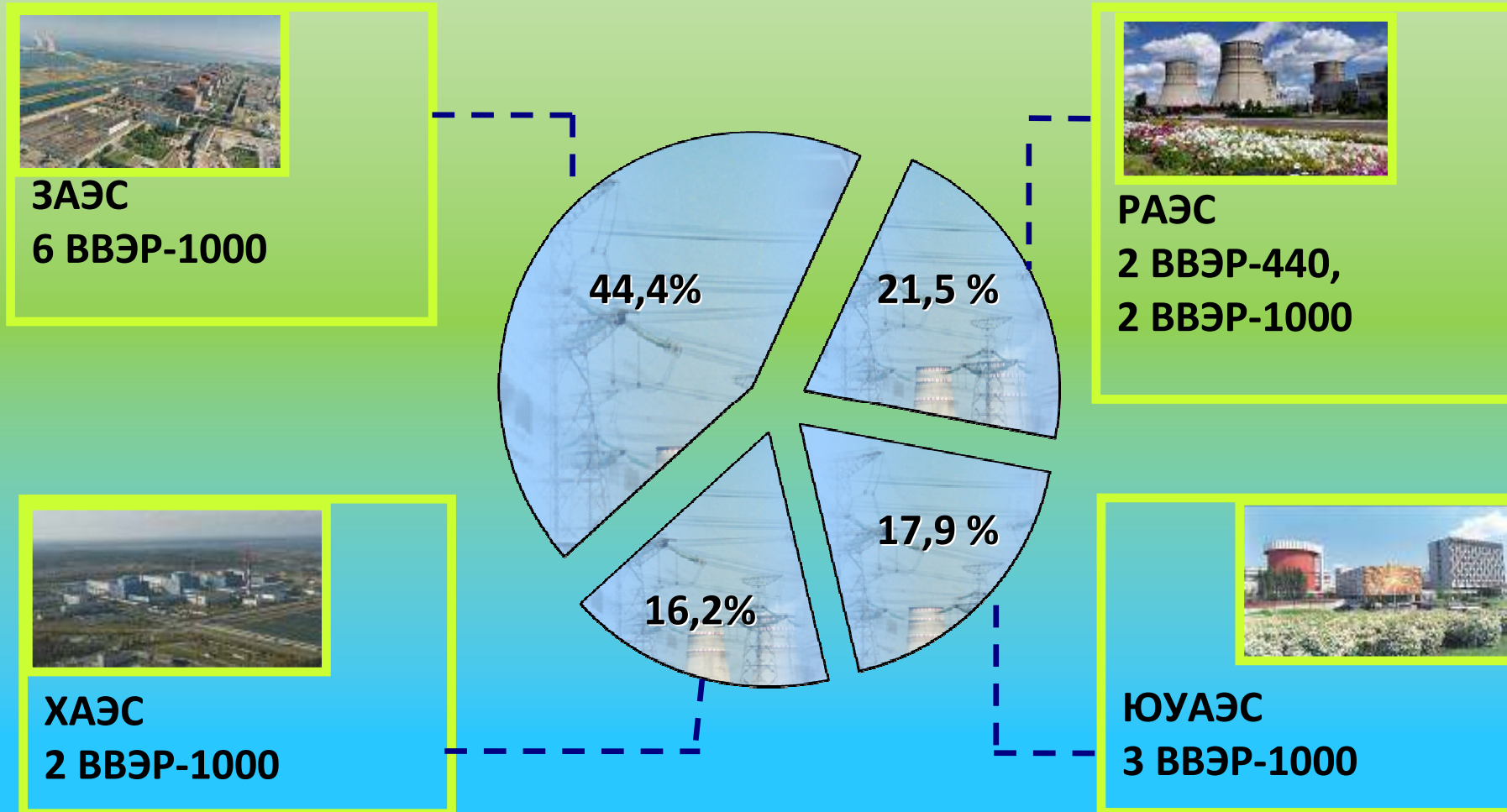
Соотношение установленных мощностей электростанций Украины по видам генерации (средние значения за 2014 г.)



Удельный вес выработки электроэнергии электростанциями Украины по видам генерации за 10 месяцев 2015 года

ДОЛЯ КАЖДОЙ АЭС В ОБЩЕМ ПРОИЗВОДСТВЕ АТОМНОЙ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

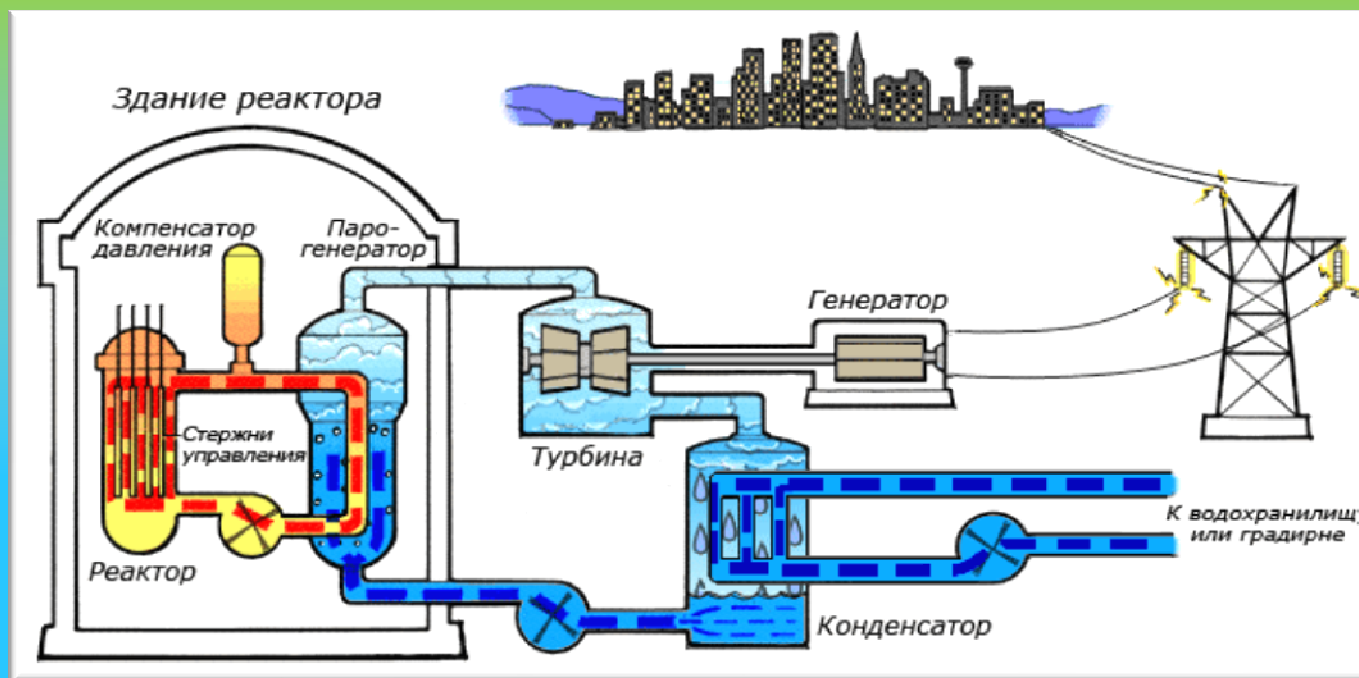
за 10 месяцев 2015 года



ЮУАЭС ОСНОВА ЭНЕРГЕТИКИ ЮГА УКРАИНЫ

Энергетическим комплексом на Южном Буге ежегодно производится 17-20 млрд. кВт·ч электрической энергии, которая составляет примерно 10% общей выработки электроэнергии в стране.

Производимой электроэнергии достаточно для обеспечения нормальных условий жизнедеятельности Николаевской, Одесской, Херсонской областей, частично Кировоградской области и Автономной республики Крым - региона с населением более 5 млн. человек. С 1982 года, благодаря работе 7-тысячного коллектива предприятия, произведено свыше 506 млрд кВт·ч электрической энергии, что соответствует ~ 3 годам потребления электроэнергии в Украине по показателям 2014 года.

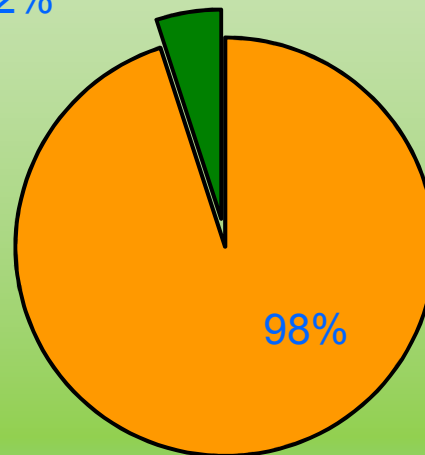


ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПРЕДПОСЫЛКИ И НОРМАТИВНАЯ БАЗА ПРОДЛЕНИЯ СРОКА ЭКСПЛУАТАЦИИ

ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПРЕДПОСЫЛКИ ПРОДЛЕНИЯ

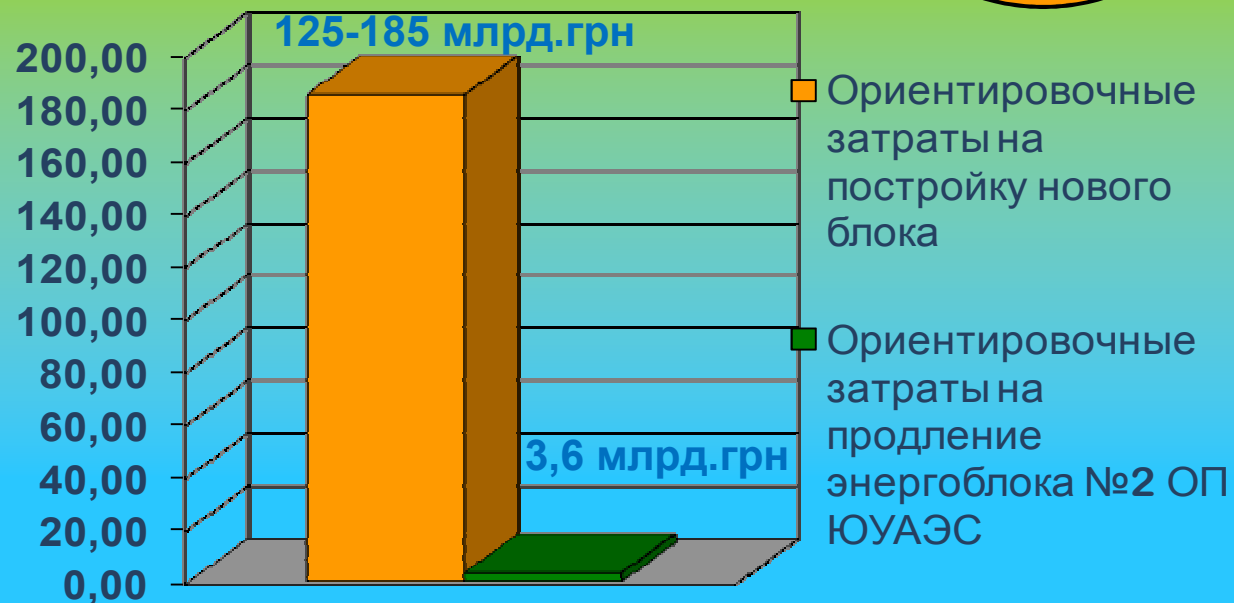
Срок строительства нового энергоблока составляет более **5-ти лет**.

2%



■ Ориентировочные затраты на постройку нового блока

■ Ориентировочные затраты на продление энергоблока №2



НОРМАТИВНАЯ БАЗА

Нормативная база по продлению сроков эксплуатации разработана в сотрудничестве НАЭК «Энергоатом», Госатомрегулирования, МАГАТЭ, другими международными организациями. Зарубежными экспертами дана положительная оценка нормативным документам:



НП 306.2.141-2008 «Общие положения безопасности атомных станций»




НП 306.2.099-2004 «Общие требования к продлению эксплуатации энергоблоков АЭС в сверхпроектный срок по результатам выполнения периодической переоценки безопасности»

ОСНОВАНИЯ ПРОДЛЕНИЯ ЭКСПЛУАТАЦИИ

ЗАЯВЛЕНИЕ ЭКСПЛУАТИРУЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ НА ПЕРЕОФОРМЛЕНИЕ ЛИЦЕНЗИИ ЕО №000064 ОТ 14.03.2015

054110


НАЦІОНАЛЬНА АТОМНА ЕНЕРГОЕНЕРГУЮЧА КОМПАНІЯ
 УКРАЇНА, 01032, Київ, вул. Ветрова, 3
 Тел.: +38 044 206-97-97, факс: 277-78-83
 Розрахунковий рахунок № 26002100019275 у ПАТ «Укрсільбанк» м. Київ
 МФО 322313, код ЗКПО 24584661

№ 224/106 від 11.08 2015 р.
 На № _____ від _____ 201 __ р.

ЗАЯВА
на внесення змін до ліцензії на провадження діяльності на етапі життєвого циклу «експлуатація ядерної установки»
(лиця виду діяльності та окремі умови здійснення виду діяльності)
ВП «Южно-Українська АЕС»

Експлуатуюча організація Державне підприємство «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом», 01032, м. Київ, вулиця Назарівська, Будинок 3, (районирование експлуатационной организации, місцеве господарство, приватне, ім'я та по батьковій картинка. У разі, якщо діяльність будуть проводити фіз/ (ім'я відокремлений підрозділ), також зазначаються їх найменування, місцеве господарство, приватне, ім'я та по батьковій картинка)

президент Недашковський Юрій Олександрович

Відокремлений підрозділ «Южно-Українська АЕС», 55000, м. Южноукраїнськ Миколаївської обл., генеральний директор Лісниченко Володимир Анатолійович

створена/призначена відповідно до постанови Кабінету Міністрів України «Про створення Національної атомної енергогенеруючої компанії «Енергоатом» від 17.10.1996 № 1268

(привести розшифровку документа про створення/призначення експлуатуючої організації (оператора))

організаційно-правова форма господарювання державне підприємство 140,
 код за ЄДРПОУ 24584661,
 банківські реквізити р/р № 26002100019275 в банку ПАТ «Укрсільбанк» м. Київ МФО 322313

Прошу видати/переформувати/внести зміни/ліцензію, видати дублікат ліцензії у (необхідно підкреслити)

зв'язку із забезпеченням довгострокової експлуатації енергоблока №2 ВП ЮУАЕС на енергетичних рівнях потужності після досягнення встановленого проектом строку служби

на провадження діяльності на етапі життєвого циклу «експлуатація ядерної установки», ліцензія серії ЕО № 000064 *(етип життєвого циклу ядерної установки, номер та серія ліцензії, що підлягає переформованню чи внесенню змін, номер та серія ліцензії, Фізикат якої необхідно видати)*

Межі майданчика, на якому розміщено (планується розмістити) ядерну установку згідно з генеральним планом промайданчика ВП «Южно-Українська АЕС»

Документи, що додаються: _____
(період документів, що додаються)


- Копія документа «Статут Державного підприємства «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом» УС-П.0.10.001-13 (нотаріально засвідчена) із змінами на 25 арк. в 1 прим.
- Копія відомостей з Єдиного державного реєстру підприємств та організацій України (ЄДРПОУ) ДП «НАЕК «Енергоатом» (нотаріально засвідчена) на 1 арк. в 1 прим.
- Копія виписки з Єдиного державного реєстру юридичних осіб та фізичних осіб – підприємців ДП «НАЕК «Енергоатом» (нотаріально засвідчена) на 1 арк. в 1 прим.
- Копія витягу № 12-1552 з Єдиного державного реєстру підприємств та організацій України (ЄДРПОУ) ВП ЮУАЕС ДП «НАЕК «Енергоатом» (нотаріально засвідчена) на 1 арк. в 1 прим.
- Копію генерального плану промайданчика ВП ЮУАЕС з переліком основних об'єктів та споруд, які входять до технологічного комплексу, надано до Держатомрегулювання листом ДП «НАЕК «Енергоатом» від 28.12.2011 № 18404/06.
- «Южно-Українська АЕС. Енергоблок №2. Отчет о периодической переоценке безопасности. «Комплексный анализ безопасности» 23.2.95.ОПБ.00 на 259 арк. в 1 прим.
- «Довідка про стан розроблення та надання до Держатомрегулювання ЗПББ енергоблоку №2 ВП ЮУАЕС» на 1 арк. в 1 прим.
- Копію договору обов'язкового страхування цивільної відповідальності за ядерну шкodu надано до Держатомрегулювання листом ДП «НАЕК «Енергоатом» від 18.04.2014 № 5291/04.
- Копія «Руководства по интегрированной системе управления обособленного подразделения «Южно-Украинская» атомная электрическая станция» РК.0.3202.0023 на 56 арк. в 1 прим.
- Копію «Акта визначення рівня фізичного захисту ядерних установок, ядерних матеріалів, радіоактивних відходів, інших джерел іонізуючого випромінювання та об'єктів, призначених для поводження з радіоактивними відходами відповідно до їх категорії» ОР-І/359 від 21.11.2007 надано до Держатомрегулювання листом ДП «НАЕК «Енергоатом» від 28.12.2011 № 18404/06.
- «Заключення о готовности персонала обеспечить безопасную эксплуатацию энергоблока №2 ОП ЮУАЭС после ППР-2014» на 4 арк. в 1 прим.
- «Технологический регламент безопасной эксплуатации энергоблока № 2 ЮУАЭС» РГ.2.3810.0018 надано до Держатомрегулювання листом ДП «НАЕК «Енергоатом» від 11.12.2014 № 17628/03.
- Копію «Регламента радиационного контроля ОП ЮУАЭС» РГ.0.0026.0120 надано до Держатомрегулювання листом ДП «НАЕК «Енергоатом» від 28.12.2011 № 18404/06.
- Копія «Инструкции по эксплуатации. Реакторная установка В-338 энергоблока №2. Оборудование важное для безопасности» ИЭ.2.0001.0053 на 414 арк. в 1 прим.
- Копія «Инструкции по ликвидации аварий на реакторной установке энергоблока № 2 ОП ЮУАЭС. Аварийные процедуры» ИН.2.0038.0047 надано до Держатомрегулювання листом ВП ЮУАЕС від 27.04.2012 № 86/6900.

16. Копія «Руководства пользователя аварийных инструкций» РУ.0.3801.0045 на 24 арк. в 1 прим.

17. «Руководство по управлению тяжёлыми авариями на энергоблоке № 2 ЮУАЭС» РУ.2.3801.0089 надано до Держатомрегулювання листом ДП «НАЕК «Енергоатом» від 14.07.2014 № 9392/03.

18. Копія «Аварийного плана ОП «Южно-Украинская АЭС» ПН.0.0040.0011 на 510 арк. в 1 прим.

Дата подання заяви «__» _____ року


Ю.О. Недашковський
(підпис та прізвище)

Дата реєстрації заяви «__» _____ 20__ року № _____

(посада особи, яка працює за مهر) *(підпис)* *(підпис та прізвище)*

Машин. О.В.
277818

В соответствии с действующим законодательством эксплуатирующая организация 14.03.2015 подала в Госатомрегулирование Заявление на переоформление лицензии серии ЕО №000064 на право осуществления деятельности на этапе жизненного цикла «эксплуатация ядерной установки ОП «Южно-Украинская АЭС».

ДАНИЕ О СРОКЕ ЭКСПЛУАТАЦИИ ЭНЕРГБЛОКОВ ЮУАЭС



ДЕРЖАВНИЙ КОМІТЕТ ЯДЕРНОГО РЕГУЛЮВАННЯ УКРАЇНИ
(ідентифікаційний код: 21721066)

Серія ЕО **000064**

ЛІЦЕНЗІЯ

Видана експлуатуючій організації - Державному підприємству
"Національна атомна енергогенеруюча компанія "Енергоатом"
Україна, 01011, м. Київ, вул. Арсенальна, 9/11
(зазначення, необхідні для ідентифікації особи, яку ліцензія стосується, не вносяться)

Ідентифікаційний код юридичної особи **24584661**

На право здійснення діяльності Експлуатація ядерних установок
Южно-Української АЕС
(код діяльності)

Місце здійснення діяльності Миколаївська область, нечі майданчика
ВП "Южно-Українська АЕС" згідно до генерального плану "Южно-Українська
від 07.05.2001 р. (додаток 1)
(код місця здійснення діяльності)

Технологічний комплекс, у складі ядерних установок: енергоблоків 1, 2, 3, об'єктів
по поводженню з радіоактивними відходами у межах майданчика ЮУ АЕС
відповідно до Генерального плану "Южно-Українська АЕС" від 07.05.2001 р. і
"Переліку основних об'єктів і споруд, що входять у технологічний комплекс"
(додаток 2)
(зазначення, необхідні для ідентифікації технологічного комплексу, який ліцензія стосується, не вносяться)

Перелік документів, на підставі яких видана ліцензія - згідно з розділом 1

Перелік посадових осіб, які відповідають за безпеку здійснення дозволеної цєю ліцензією діяльності, - згідно з розділом 2

Умови здійснення діяльності - згідно з розділом 3

Найменування підрозділу або органу, що повинен здійснювати нагляд за дотриманням умов та правил провадження виду діяльності, що ліцензується
Державний комітет ядерного регулювання України

Дата видачі *** 19 - липня 2002 року**

Строк дії ліцензії **до завершення етапу життєвого циклу "експлуатація ядерних установок" ВП "Южно-Українська АЕС"**

Голова  **В. Грищенко**
(підпис)



000064



Серія АА **№ 000009**

АРКУШ ЗМІН до ліцензії ЕО № 000064

Зміна 11

Підстави для внесення змін:
Заява ДП "Енергоатом" №4840/06 від 10.04.2014;
наказ Держатомрегулювання України № 86 від 10.08.2015;
Постанова Комісії Держатомрегулювання № 04 від 30.04.2015 «Про стан виконання робіт з продовження строку експлуатації енергоблоку № 2 ЮУАЕС».

Зміни, що вносяться до ліцензії:

Пункт 3.1.1 викласти в такій редакції:
«3.1.1. Термін експлуатації ядерних установок енергоблоків 2, 3 Южно-Української АЕС на енергетичних рівнях потужності обмежується наступними строкami:
• енергоблок №2 - 12.05.2015;
• енергоблок №3 - 10.07.2020.

До завершення проектного строку експлуатації перевести енергоблок №2 в стан «холодна зупинка» з наступним позитивним бала-нсуванням ядерного палива з реактора в приреакторній басейн витримки, згідно вимог «Технологического регламента безопасной эксплуатации энергоблока №2 ЮУАЭС» ПГ.2.3810.001В, з метою виконання необхідних заходів для продовження його терміну експлуатації.

Експлуатацію енергоблока № 2 у зупиненому стані здійснювати на підставі окремого дозволу Держатомрегулювання, в якому встановити:
умови та обмеження режимів експлуатації реакторної установки;
термін дії - до завершення виконання експлуатуючою організацією запланованих організаційно-технічних заходів щодо можливості прийняти рішення про продовження експлуатації енергоблоку у проєктний період на енергетичних рівнях потужності, але не пізніше 12.05.2017.

Наступний пуск енергоблока №2 ЮУАЕС можливий лише за умов:
- завершення робіт з продовження експлуатації елементів корпусу реактора, кваліфікацій обладнання та оцінки сейсмічної стійкості обладнання та трубопроводів;
- завершення робіт з усунення відступів від вимог форми та правил з ядерної та радіаційної безпеки;
- виконання запланованих заходів «Комплексної (зведеної) програми підвищення рівня безпеки енергоблоків атомних електростанцій»;
- усунення зауважень державної експертизи до Звітту за періодичної перевірки безпеки.

Голова  **С. БОЖКО**
(підпис)



Директор Департаменту з питань безпеки ядерних установок - заступник Головного державного інспектора з ядерної та радіаційної безпеки України **Б.В. Столярчук**

Енергоблок №2 –
12.05.2015

ОТЧЕТ ПО ПЕРИОДИЧЕСКОЙ ПЕРЕОЦЕНКЕ БЕЗОПАСНОСТИ ЭНЕРГОБЛОКА №2 ЮУАЭС

В Отчете по периодической переоценке безопасности (ОППБ) энергоблока №2 ЮУАЭС, который в соответствии с законодательством является обязательным приложением к Заявлению, эксплуатирующая организация обосновывает возможность безопасной эксплуатации энергоблока в период до 31 декабря 2025 года.

Отчет прошел государственную экспертизу ядерной и радиационной безопасности.



ОТЧЕТ ПО ПЕРИОДИЧЕСКОЙ ПЕРЕОЦЕНКЕ БЕЗОПАСНОСТИ ЭНЕРГОБЛОКА №2 ЮУАЭС

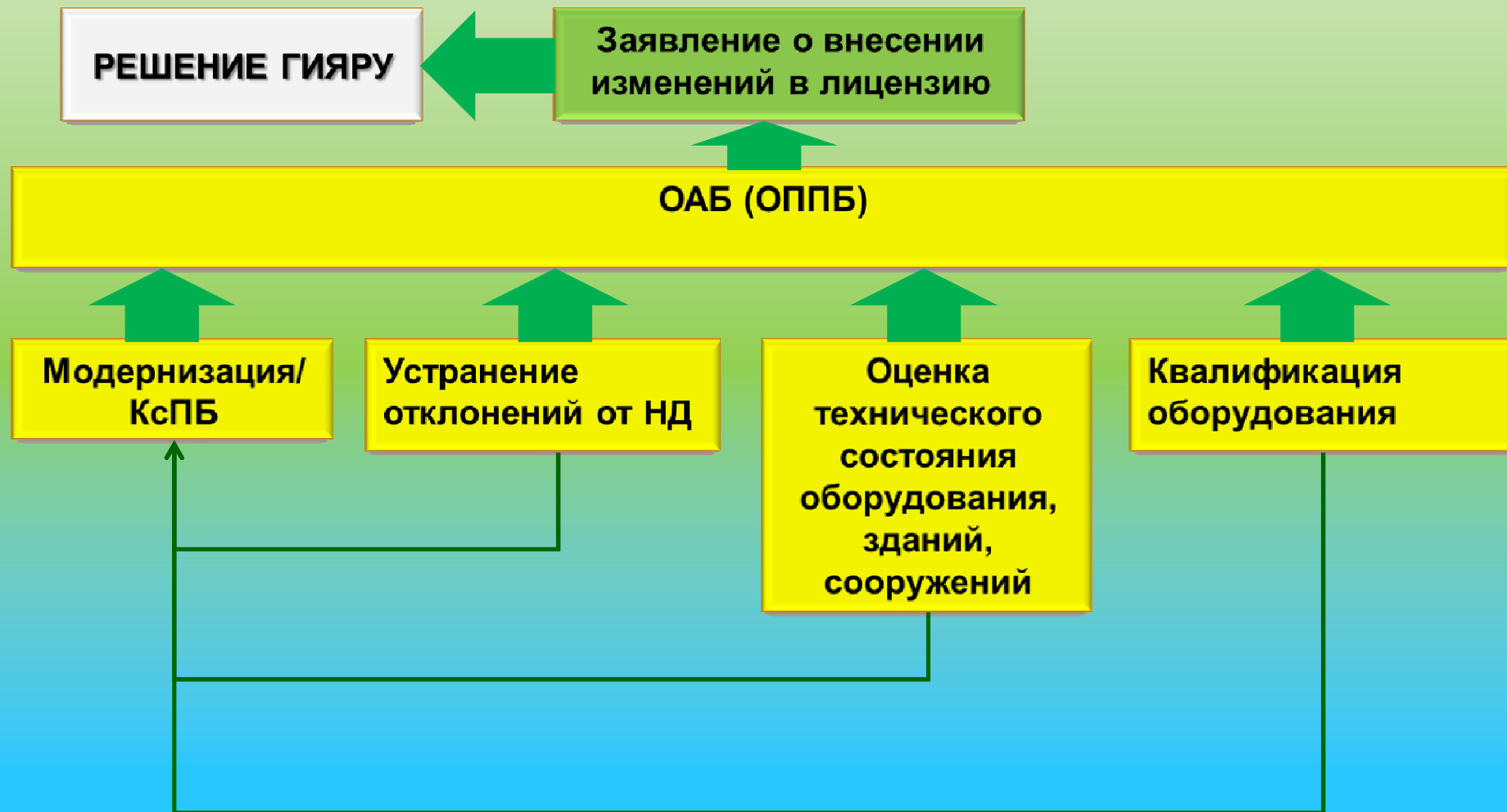
Выводы по разделу «Комплексный анализ безопасности» о возможности дальнейшей эксплуатации энергоблока

Уровень безопасности энергоблока №2 не ниже установленного в действующих нормах и правилах по ядерной и радиационной безопасности.

Согласно выполненным расчетам, выполняются целевые критерии безопасности для действующих энергоблоков. Частота тяжелого повреждения активной зоны менее 10^{-4} 1/год. Частота предельного аварийного выброса радиоактивных веществ в окружающую природную среду менее 10^{-5} 1/год. Планируемые ЮУАЭС технические и организационные мероприятия на последующие годы позволят обеспечить дальнейшее улучшение показателей безопасности.

Учитывая результаты прогнозирования технического состояния критических элементов энергоблока, полученные при проведении периодической переоценки безопасности энергоблока, установить новый срок эксплуатации энергоблока №2 ОП ЮУАЭС - до 31.12.2025г., с условием выполнения комплекса мероприятий по повышению безопасности в согласованных с ГИЯРУ объемах и в сроки, установленные графиком реализации КсПБ и своевременного выполнения мероприятий Программы управления старением.

БЛОК-СХЕМА ПРОДЛЕНИЯ СРОКА ЭКСПЛУАТАЦИИ ЭНЕРГОБЛОКА



ОЦЕНКА ТЕХНИЧЕСКОГО СОСТОЯНИЯ

ОЦЕНКА ТЕХНИЧЕСКОГО СОСТОЯНИЯ

Для обеспечения безопасной эксплуатации энергоблока №2 ЮУАЭС в сверхпроектный период выполнены работы по оценке технического состояния оборудования, трубопроводов, зданий и сооружений. Все решения о продлении срока эксплуатации согласованы.



ОЦЕНКА ТЕХНИЧЕСКОГО СОСТОЯНИЯ

Вновь назначенный срок эксплуатации по основному оборудованию составляет:

- Элементы реактора (корпус, верхний блок, внутрикорпусные устройства, опорные элементы) –2025-2035;
- Оборудование 1 контура (ГЦТ, ГЗЗ, ГЦН, ПГ, трубопровод связи КД) – 12.05.2035;
- Здание реакторного отделения – 31.12.2043;
- ТПН, барботажный бак -31.12.2025;
- САОЗ, КД – 09.01.2035;
- Теплообменники ТОАР и ТОР БВ - 31.12.2025;
- Кабели – 2019-2033;
- Силовые трансформаторы – 2025-2029;
- Турбогенератор - 31.12.2025;
- Шахта реактора – 31.12.2065;
- Трубопроводные системы РО, ТО - 31.12.2025;
- Кран полярный 400/80 - 31.12.2031.

МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПОВЫШЕНИЮ БЕЗОПАСНОСТИ

МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПОВЫШЕНИЮ БЕЗОПАСНОСТИ



МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПОВЫШЕНИЮ БЕЗОПАСНОСТИ

Выполнение мероприятий Комплексной (сводной) программы повышения уровня безопасности на энергоблоке №2 ОП ЮУАЭС

Всего, в соответствии с Планом-графиком КсПБ на энергоблоке №2 запланировано выполнение **68** мероприятий до конца 2020 года.

До конца ППР-2015 энергоблока №2 запланировано выполнить в полном объеме **46** мероприятий.

В настоящее время:

- **22** мероприятия выполнено;
- По **24** мероприятиям работы находятся в стадии завершения;
- **13** мероприятий будут выполнено частично в согласованном с ГИЯРУ объеме.
- **9** мероприятий, по согласованному ГИЯРУ графику, будут выполнены в период с 2016 по 2018 год.

МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПОВЫШЕНИЮ БЕЗОПАСНОСТИ

Перечень «постфукусимских» мероприятий по Национальному плану-действий по результатам стресс-тестов для энергоблока №2

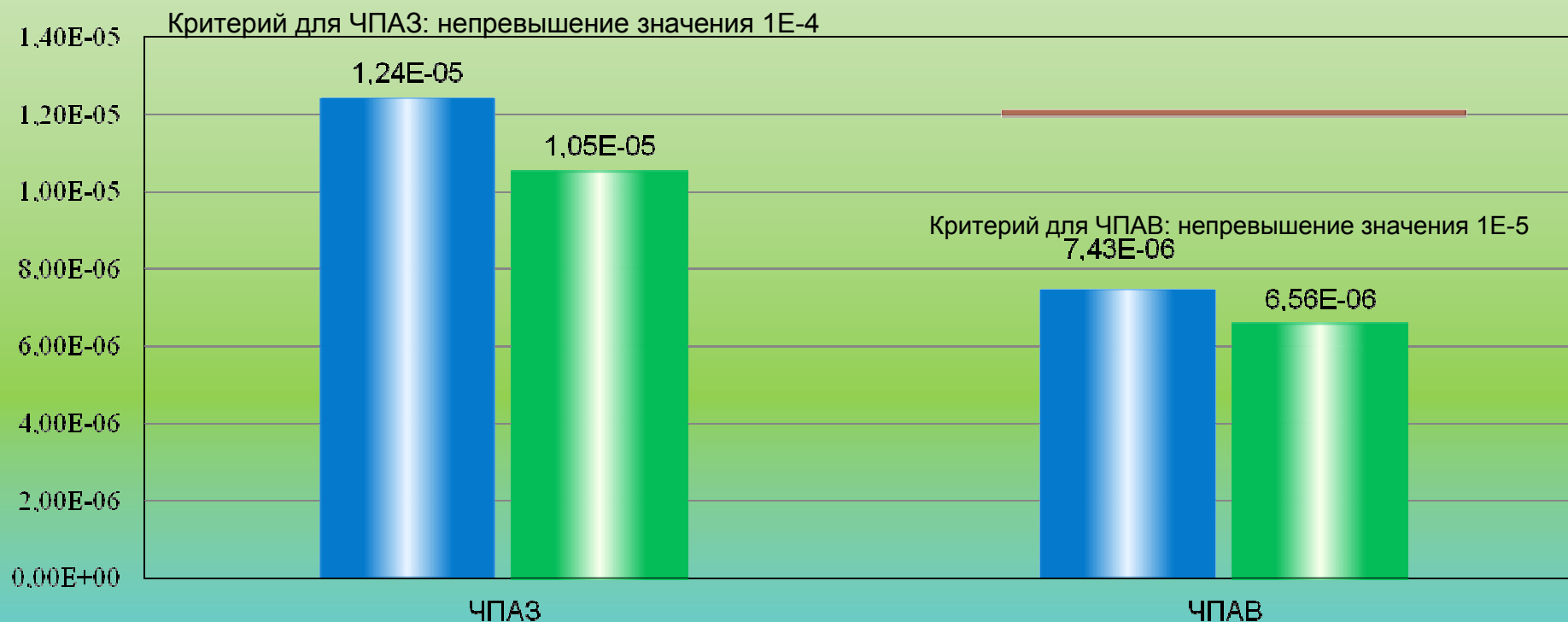
№ п/п	Шифр	Наименование мероприятия
Выполнено, отчеты о выполнении согласованы ГИЯРУ		
1	18102	Внедрение систем сейсмологического мониторинга площадок АЭС
2	26101	Предотвращение раннего байпасирования ГО в результате попадания расплавленных масс активной зоны из шахты реактора вне гермообъема.
3	26203	Разработка и внедрение мероприятий по снижению концентрации водорода в ГО для запроектных аварий
4	21305	Обеспечение подпитки и охлаждения бассейна выдержки в условиях длительного полного обесточения АЭС
5	20101	Разработка материалов и выполнение квалификации элементов энергоблока
6	28101	Обеспечение сейсмостойкости систем и строительных конструкций
Выполняются в ППР-2015		
7	23307	Обеспечение подпитки ПГ в условиях длительного полного обесточения АЭС <i>(отчет на согласовании в ГИЯРУ)</i>
8	23501	Замена автономных кондиционеров на кондиционеры, квалифицированные на “жесткие” условия и сейсмические воздействия

МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПОВЫШЕНИЮ БЕЗОПАСНОСТИ

Перечень «постфукусимских» мероприятий по Национальному плану-действий по результатам стресс-тестов для энергоблока №2

№ п/п	Шифр	Наименование мероприятия
Выполняются в ППР-2015		
9	23511	Обеспечение работоспособности потребителей системы технической воды группы «А» при отказе вентиляторных градирен и/или насосов техводоснабжения <i>(отчет на согласовании в ГП «НАЭК «Энергоатом»)</i>
10	25101	Повышение надежности аварийного электроснабжения энергоблока <i>(готовится отчет о выполнении мероприятия)</i>
11	29103	Учет полного спектра исходных событий для всех регламентных состояний РУ и БВ в ВАБ
12	29203	Усовершенствование инструкций по ликвидации аварий, возникающих при пониженной мощности и в ППР
13	29204	Выполнение анализа тяжелых аварий. Разработка РУТА
Выполняются частично в ППР-2015 с завершением после ПСЭ		
14	24101	Приборное обеспечение во время и после аварии (ПАМС) <i>(в объеме для ПСЭ энергоблока №1)</i>
15	26205	Внедрение системы принудительного сброса давления из СГО <i>(в объеме для ПСЭ энергоблока №1)</i>
Выполняются после ПСЭ		
16	26201	Внедрение системы контроля концентрации водорода в ГО для запроектных аварий

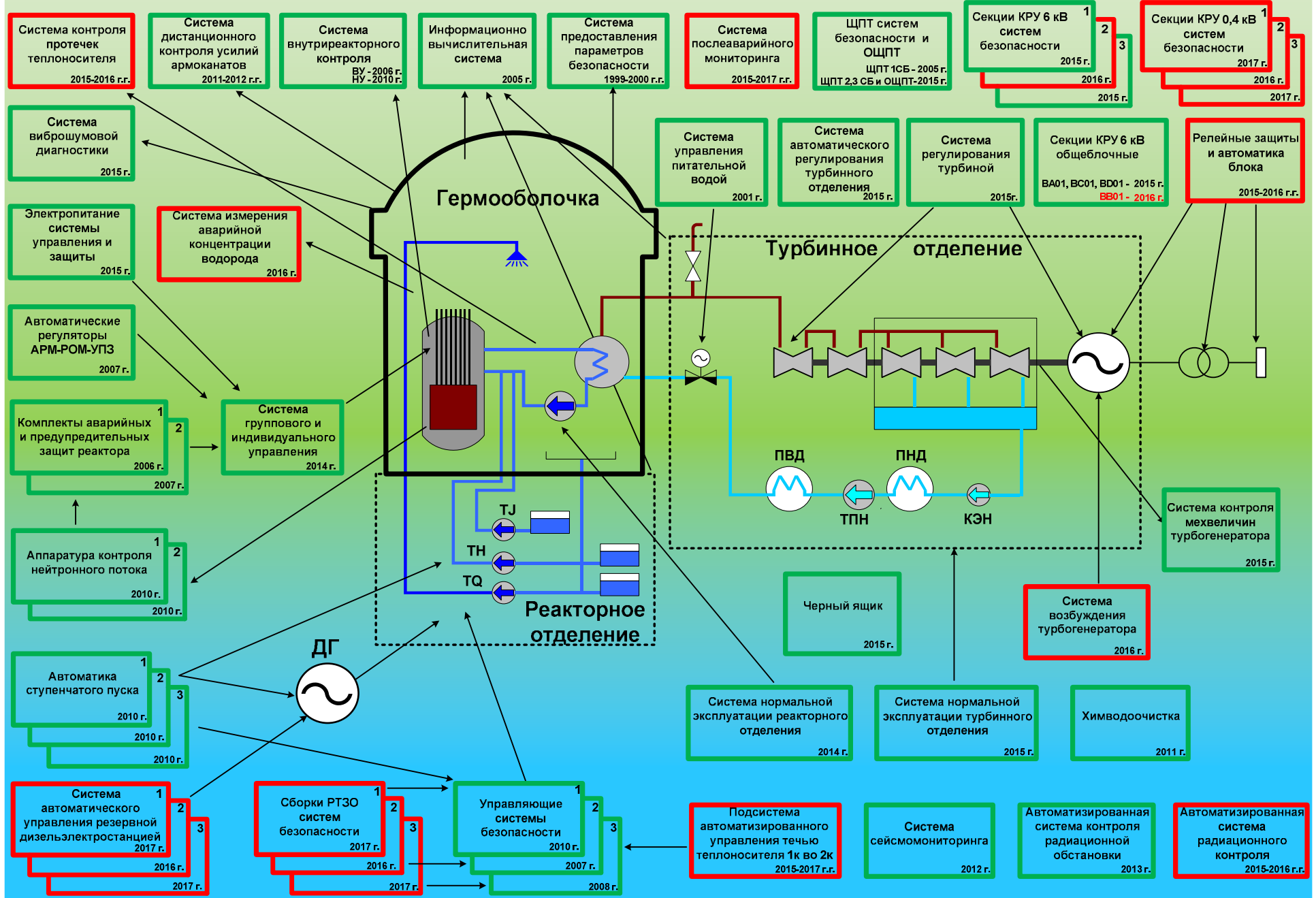
ЗНАЧЕНИЯ КРИТЕРИЕВ БЕЗОПАСНОСТИ ДЛЯ ЭНЕРГОБЛОКА №2 С УЧЕТОМ ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ КСПБ.



- Текущее значение целевых показателей безопасности на основании работ по учету ПС ИСА для всех регламентных состояний РУ
- Прогнозируемое значение целевых показателей безопасности при выполнении всех мероприятий КСПБ

Следует отметить, что в результате выполнения мероприятий по повышению безопасности на энергоблоке №2 значение ЧПАЗ (одного из основных показателей безопасности), с 2011 года улучшилось почти в 2 раза.

Южно-Украинская АЭС. Энергоблок №2. Продление ресурса.



МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПОВЫШЕНИЮ БЕЗОПАСНОСТИ

В ППР-2002 выполнена замена системы управления машины перегрузочной



МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПОВЫШЕНИЮ БЕЗОПАСНОСТИ

В ППР-2015 выполнена установка оборудования контроля герметичности оболочек ТВЭЛ ТВС (СКГО МП-1000) в рабочей штанге машины перегрузочной



МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПОВЫШЕНИЮ БЕЗОПАСНОСТИ

Замена УСБ

Работы по замене оборудования проводились поэтапно:

- в 2007 году - 2УСБ-2;
- в 2008 году - 2УСБ-3;
- в 2010 году - 2УСБ-1.



МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПОВЫШЕНИЮ БЕЗОПАСНОСТИ

Замена АЗ-ПЗ

Работы по замене оборудования проводились поэтапно:

- в 2006 году – ПТК АЗ-ПЗ 1 комплект;
- в 2007 году – ПТК АЗ-ПЗ 2 комплект.



МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПОВЫШЕНИЮ БЕЗОПАСНОСТИ

Замена АКНП

Работы по замене оборудования проводились поэтапно:

- в 2010 году – замена АКНП БЩУ;
- в 2011 году – замена АКНП РЩУ.



МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПОВЫШЕНИЮ БЕЗОПАСНОСТИ

Замена СВРК

Работы по замене оборудования проводились поэтапно:

- в 2006 году – замена ВУ СВРК-М;
- в 2010 году – замена НУ СВРК-М.



МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПОВЫШЕНИЮ БЕЗОПАСНОСТИ

В ППР-2014 выполнена замена СКУ СНЭ РО



До замены



После замены

МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПОВЫШЕНИЮ БЕЗОПАСНОСТИ

В ППР-2015 выполнена замена СКУ СНЭ ТО



До замены



После замены

МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПОВЫШЕНИЮ БЕЗОПАСНОСТИ

Замена КРУ-6кВ

Работы по замене оборудования проводятся поэтапно:

- ❑ на системах безопасности:
 - секции 2BV01, 2BX01 – в ППР-2015;
 - секции 2BW01 – в ППР-2016.
- ❑ на общеблочных:
 - секции 2BA01, 2BC01, 2BD01 – в ППР-2015;
 - секции 2BB01 – в ППР-2016.



До замены



После замены

МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПОВЫШЕНИЮ БЕЗОПАСНОСТИ

Замена ЩПТ СБ и ОЩПТ

Работы по замене оборудования выполнены поэтапно:

- в ППР-2005 – на ЩПТ 1СБ;
- в ППР-2015 – на ЩПТ 2,3СБ и ОЩПТ



До замены



После замены

МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПОВЫШЕНИЮ БЕЗОПАСНОСТИ

В ППР-2012 выполнена замена ПК ПГ



МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПОВЫШЕНИЮ БЕЗОПАСНОСТИ

В ППР-2014 установлены РК САОЗ НД



МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПОВЫШЕНИЮ БЕЗОПАСНОСТИ

В ППР-2014 установлены РК САОЗ ВД



МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПОВЫШЕНИЮ БЕЗОПАСНОСТИ

В ППР-2015 выполнена модернизация трубопроводов острого пара и питательной воды



Установлены гидроамортизаторы на трубопроводах питательной воды



Установлены вязкоупругие демпферы на паропроводах «острого» пара



МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПОВЫШЕНИЮ БЕЗОПАСНОСТИ «ПОСТФУКУСИМСКИЕ»
В ППР-2015 выполнена замена автономных кондиционеров на кондиционеры,
квалифицированные на «жесткие» условия и сейсмические воздействия

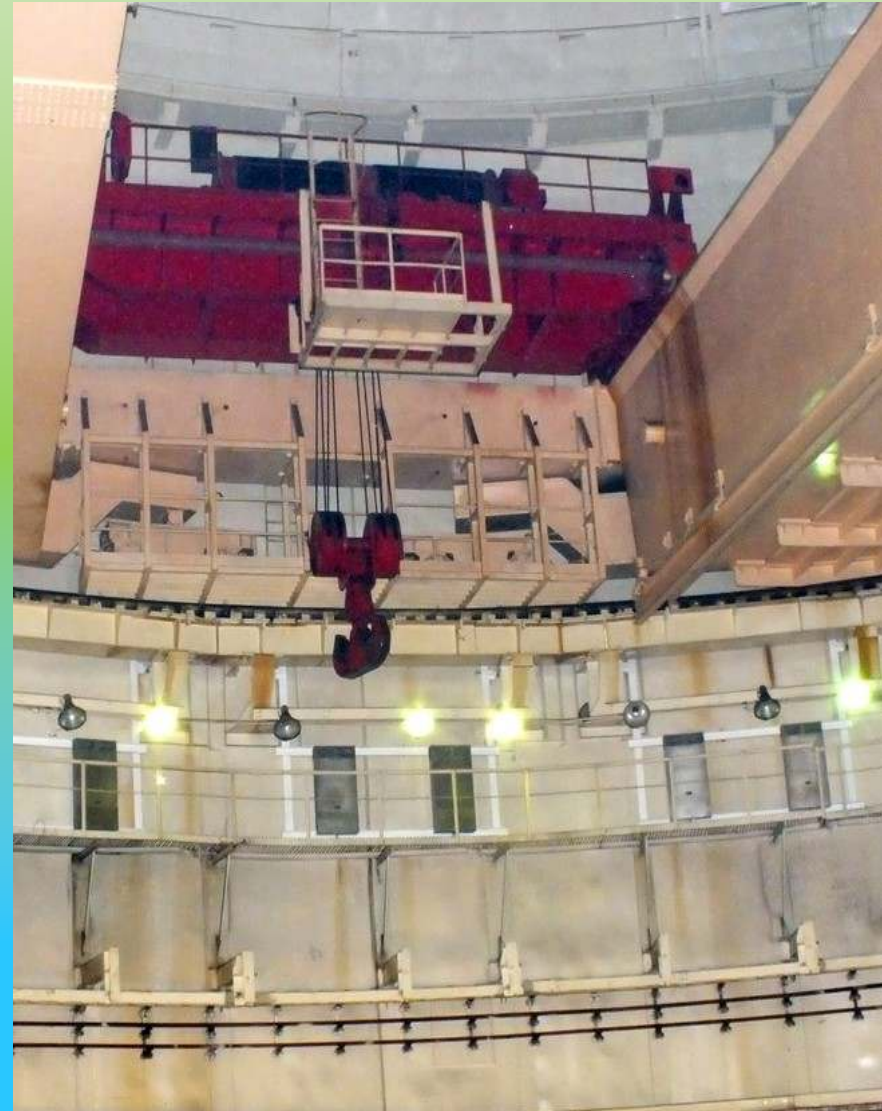


До замены



После замены

МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПОВЫШЕНИЮ БЕЗОПАСНОСТИ «ПОСТФУКУСИМСКИЕ»
В ППР-2014 установлены в ГО пассивные автокаталитические рекомбинаторы
водорода



МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПОВЫШЕНИЮ БЕЗОПАСНОСТИ «ПОСТФУКУСИМСКИЕ»
В ППР-2015 внедрена системы аварийного сброса парогазовой среды из ГО
(через существующую систему В-2)



Врезка азота



Врезка в
бетонный
венткороб



Врезка
байпаса

МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПОВЫШЕНИЮ БЕЗОПАСНОСТИ «ПОСТФУКУСИМСКИЕ»

В ППР-2015 выполнены работы по обеспечению работоспособности потребителей системы техводы группы «А»



Место подключения (с гайкой «Богданова») МНУ-320 для подпитки ответственных потребителей технической воды группы «А»



Смотровой колодец с арматурой Ду125



МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПОВЫШЕНИЮ БЕЗОПАСНОСТИ

В ППР-2015 заменена строительная часть вентиляторных градирен I СБ, III СБ



МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПОВЫШЕНИЮ БЕЗОПАСНОСТИ

В ППР-2015 выполнена реконструкция рабочих колес вентиляторов градирен I СБ, II СБ, III СБ



До реконструкции



После реконструкции

МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПОВЫШЕНИЮ БЕЗОПАСНОСТИ

В ППР-2015 выполняется замена конденсатора ТГ-2 по ряду Б

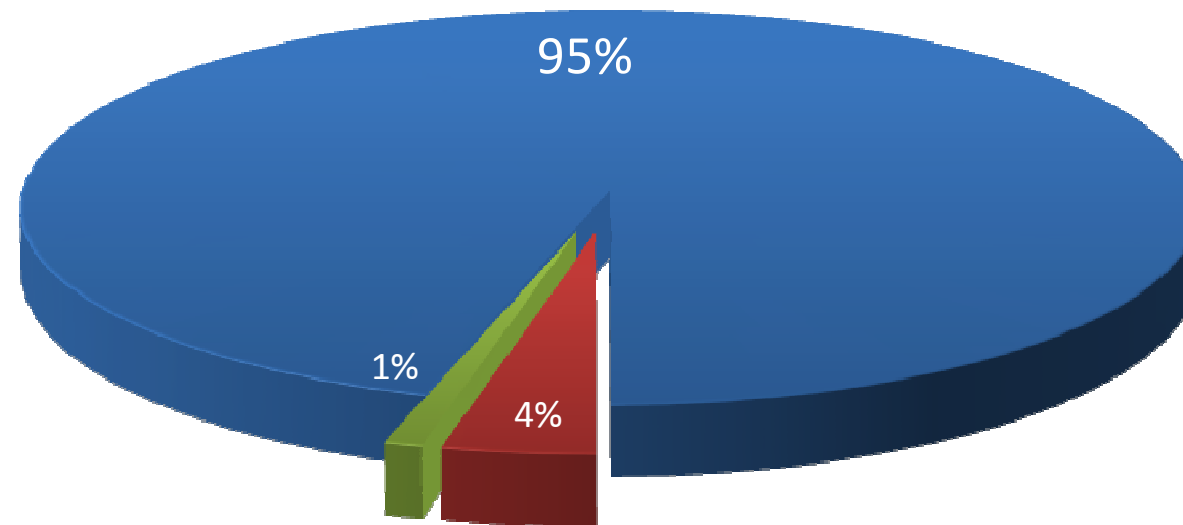


РАДИАЦИОННЫЙ КОНТРОЛЬ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

РАДИАЦИОННЫЙ КОНТРОЛЬ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

ОГРАНИЧЕНИЕ ОБЛУЧЕНИЯ НАСЕЛЕНИЯ СОГЛАСНО НРБУ-97 (ДГН 6.6.1-6.5.001-98 НОРМЫ РАДИАЦИОННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ УКРАИНЫ)

- Предел эффективной дозы облучения населения за счет всех промышленных источников ионизирующего излучения (в данное значение не входит естественная радиоактивность, медицинское облучение, аварийное облучение, и облучение от техногенно-усиленных источников)
- Предел эффективной дозы облучения населения за счет выброса с АЭС - 40 мкЗв
- Предел эффективной дозы облучения населения за счет сбросов с АЭС - 10 мкЗв



Радиационный Контроль Окружающей Среды

контроль мощности дозы и интегральной дозы гамма излучения

контроль объемной активности радионуклидов в атмосфере

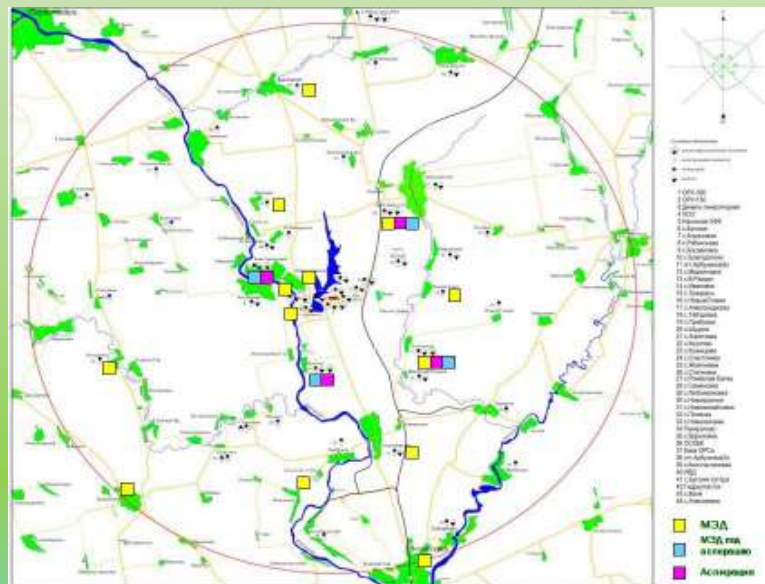
контроль содержания радионуклидов в реках и водоёмах

контроль плотности радиоактивных выпадений из атмосферы

контроль содержания радионуклидов в растительности и почве

РАДИАЦИОННЫЙ КОНТРОЛЬ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

РАДИАЦИОННЫЙ МОНИТОРИНГ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ В ЗОНЕ НАБЛЮДЕНИЯ

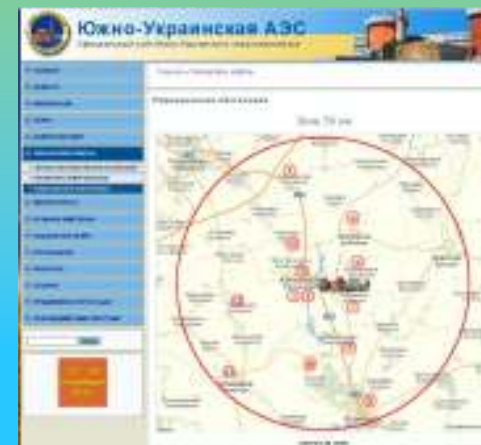


Радиационный мониторинг окружающей среды проводится в двух направлениях – постоянный и периодический контроль.

Периодический контроль осуществляется в 44 стационарных пунктах методом отбора проб.

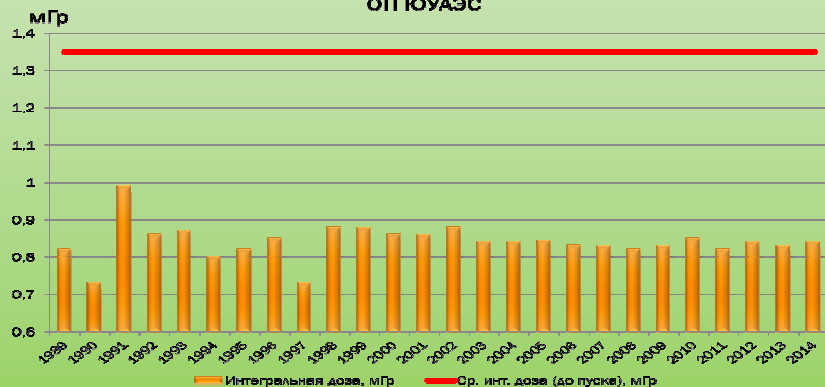
Постоянный контроль осуществляется при помощи сети стационарных постов наблюдения системы АСКРО, расположенных в 30-ти км зоне ЮУ АЭС. Информация с постов АСКРО в режиме реального времени предоставляется на официальном сайте АЭС.

Также ОП ЮУАЭС укомплектовано 2 передвижными лабораториями радиологического контроля, которые могут проводить радиационную разведку местности с передачей измеренных радиационных параметров через спутник на серверы АСКРО.



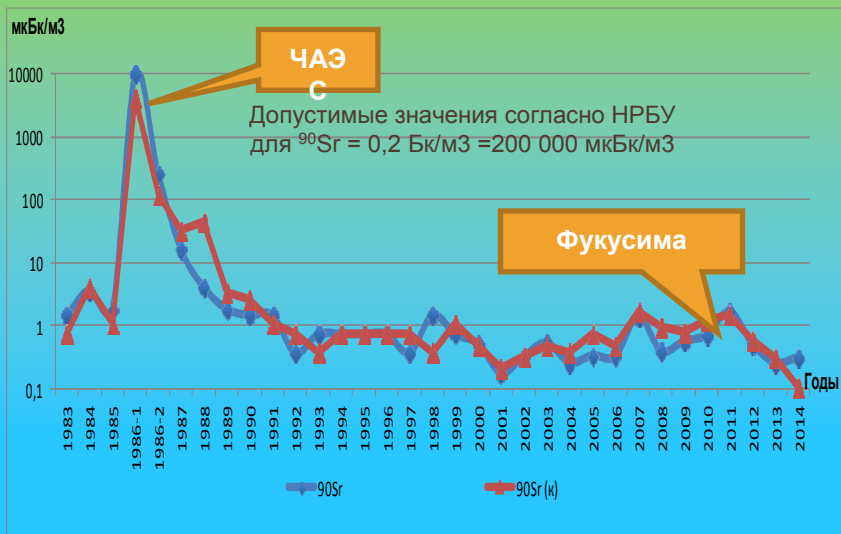
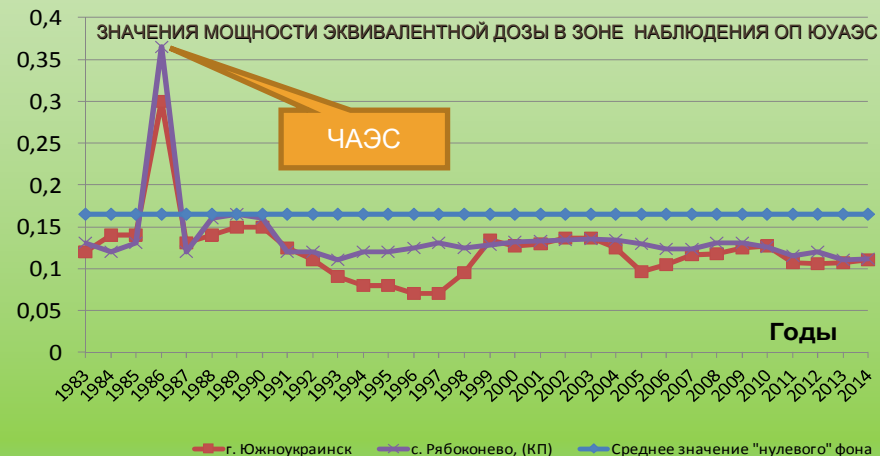
РАДИАЦИОННЫЙ КОНТРОЛЬ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Значения годовой дозы в зоне наблюдения ОП ЮАЭС

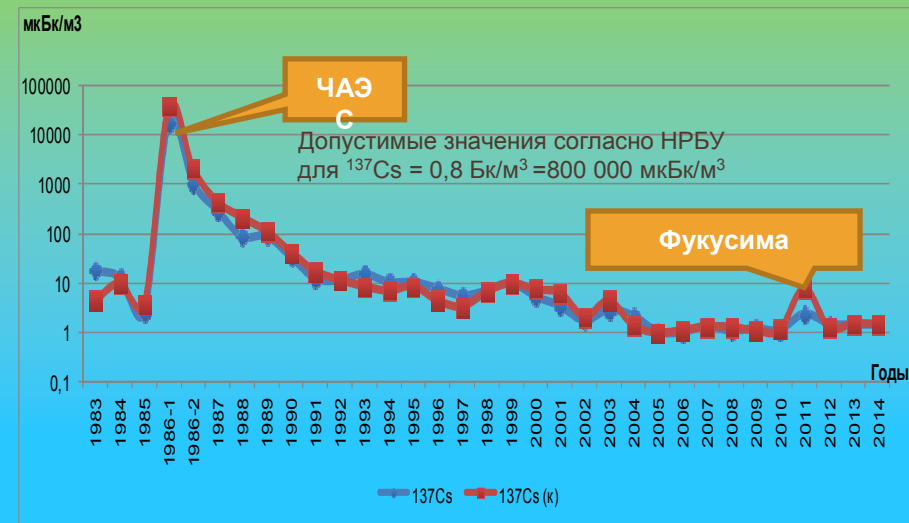


До ввода ОП ЮАЭС в эксплуатацию, годовая доза в ЗН составляла 0,75 ÷ 1,95 мГр.

мкЗв/час



ДИНАМИКА ИЗМЕНЕНИЯ КОНЦЕНТРАЦИИ РАДИОНУКЛИДОВ ^{90}Sr В АТМОСФЕРНОМ ВОЗДУХЕ Г. ЮЖНОУКРАИНСКА И С. РЯБОКОНЕВА (КОНТРОЛЬНЫЙ ПУНКТ 33,5 КМ ОТ АЭС).



ДИНАМИКА ИЗМЕНЕНИЯ КОНЦЕНТРАЦИИ РАДИОНУКЛИДОВ ^{137}Cs В АТМОСФЕРНОМ ВОЗДУХЕ Г. ЮЖНОУКРАИНСКА И С. РЯБОКОНЕВА (КОНТРОЛЬНЫЙ ПУНКТ 33,5 КМ ОТ АЭС).

РАДИАЦИОННЫЙ КОНТРОЛЬ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

СОДЕРЖАНИЕ РАДИОНУКЛИДОВ В ВОДЕ Р. ЮЖНЫЙ БУГ

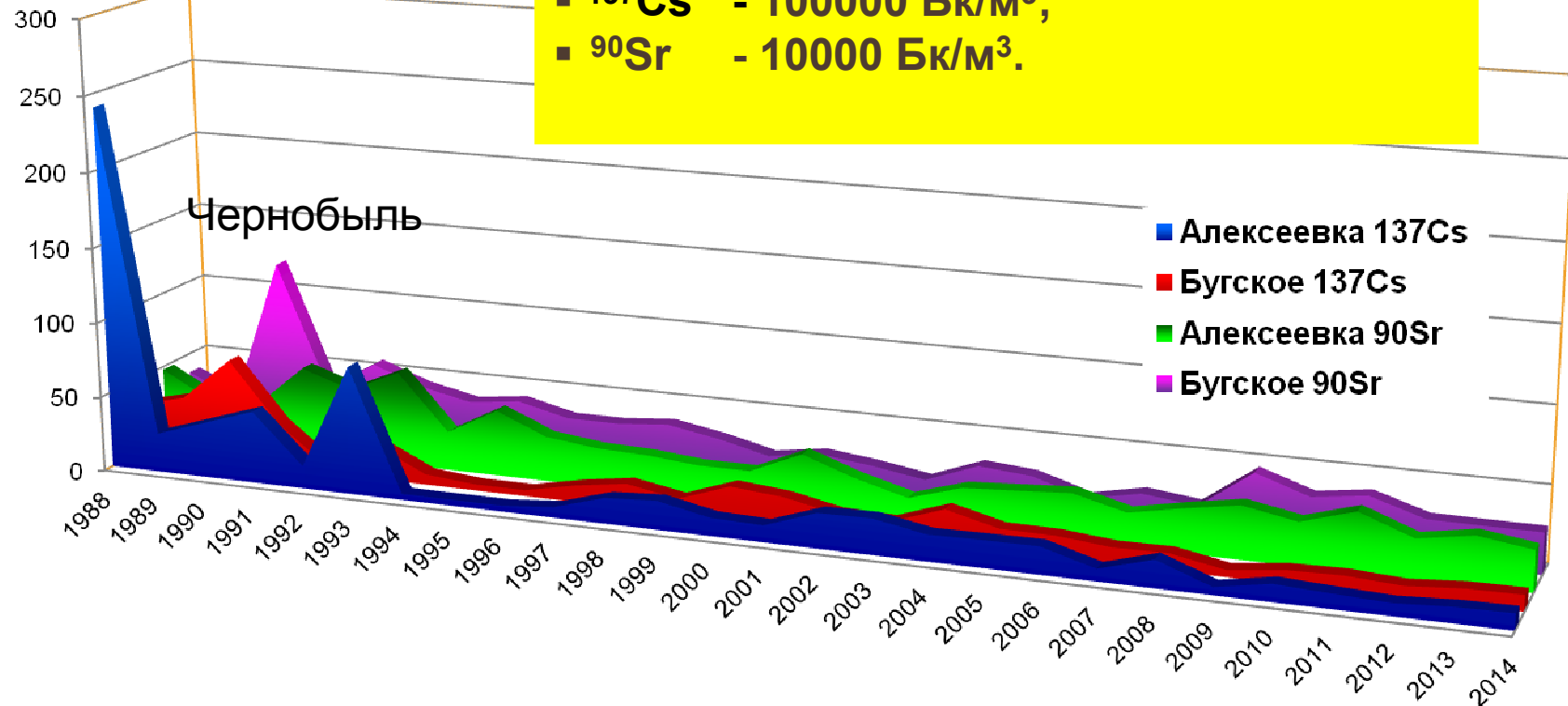
Бк/м³

Содержание ¹³⁷Cs и ⁹⁰Sr в контрольных точках р. Южный Буг

Допустимые концентрации по НРБУ-97:

■ ¹³⁷Cs - 100000 Бк/м³;

■ ⁹⁰Sr - 10000 Бк/м³.



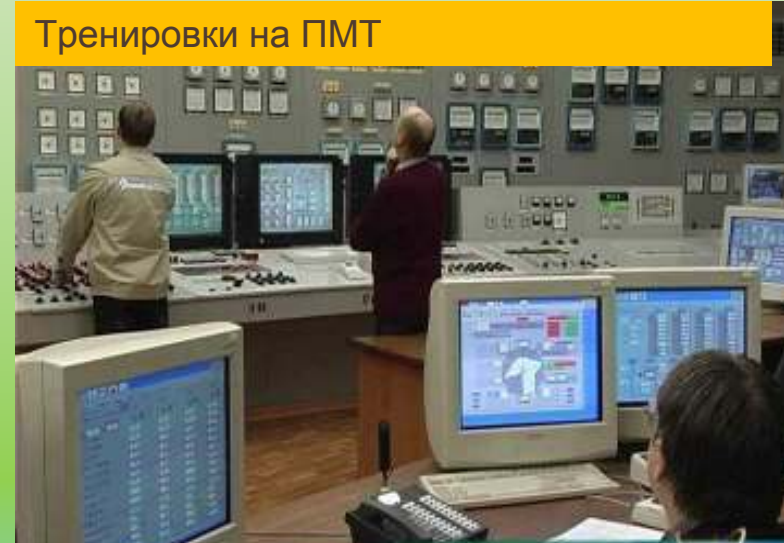
ОБЕСПЕЧЕНИЕ АВАРИЙНОЙ ГОТОВНОСТИ

ОБЕСПЕЧЕНИЕ АВАРИЙНОЙ ГОТОВНОСТИ

Обучение персонала



Тренировки на ПМТ



Тренировки по ликвидации аварий



Тренировки по ликвидации аварий



ОБЕСПЕЧЕНИЕ АВАРИЙНОЙ ГОТОВНОСТИ



Внутренний кризисный центр



ОБЕСПЕЧЕНИЕ АВАРИЙНОЙ ГОТОВНОСТИ

Внутренний кризисный центр



После внедрения на энергоблоке № 1 программно технического комплекса «Вулкан-М-ЧЯ-ЮУ1» (ЧЯ – «черный ящик», система по обеспечению сохранения информации в аварийных условиях и для проведения оценки блока после аварии) в рамках реализации пост-Фукусимских мероприятий, выполняется внедрение такой же системы для энергоблока №2.

ЧЯ обеспечивает реализацию следующих основных функций:

- сбор информации от систем энергоблока, обеспечивающих контроль, защиту и управление технологическим процессом,
- архивирование информации, поступившей от систем энергоблока, в основном и аварийном архивах;
- видеонаблюдение за действиями операторов на БЩУ и РЩУ и аудиорегистрация систем оперативной связи на БЩУ и РЩУ;
- архивирование информации, поступившей от устройств видеонаблюдения и аудиорегистрации, в основном и аварийном архивах;
- предоставление информации аварийных архивов для проведения анализа и оценки состояния энергоблока после аварий.

ОБЕСПЕЧЕНИЕ АВАРИЙНОЙ ГОТОВНОСТИ

Внешний кризисный центр



ОБЕСПЕЧЕНИЕ АВАРИЙНОЙ ГОТОВНОСТИ

Защитное сооружение № 1



ОБЕСПЕЧЕНИЕ АВАРИЙНОЙ ГОТОВНОСТИ



Блок электрического
распределения МДГ-0,4 кВ



Генераторный модуль МДГ-0,4 кВ

ОБЕСПЕЧЕНИЕ АВАРИЙНОЙ ГОТОВНОСТИ



Мобильные насосные установки МНУ-320 для подпитки БВ, ПГ, ответственных потребителей технической воды группы «А»

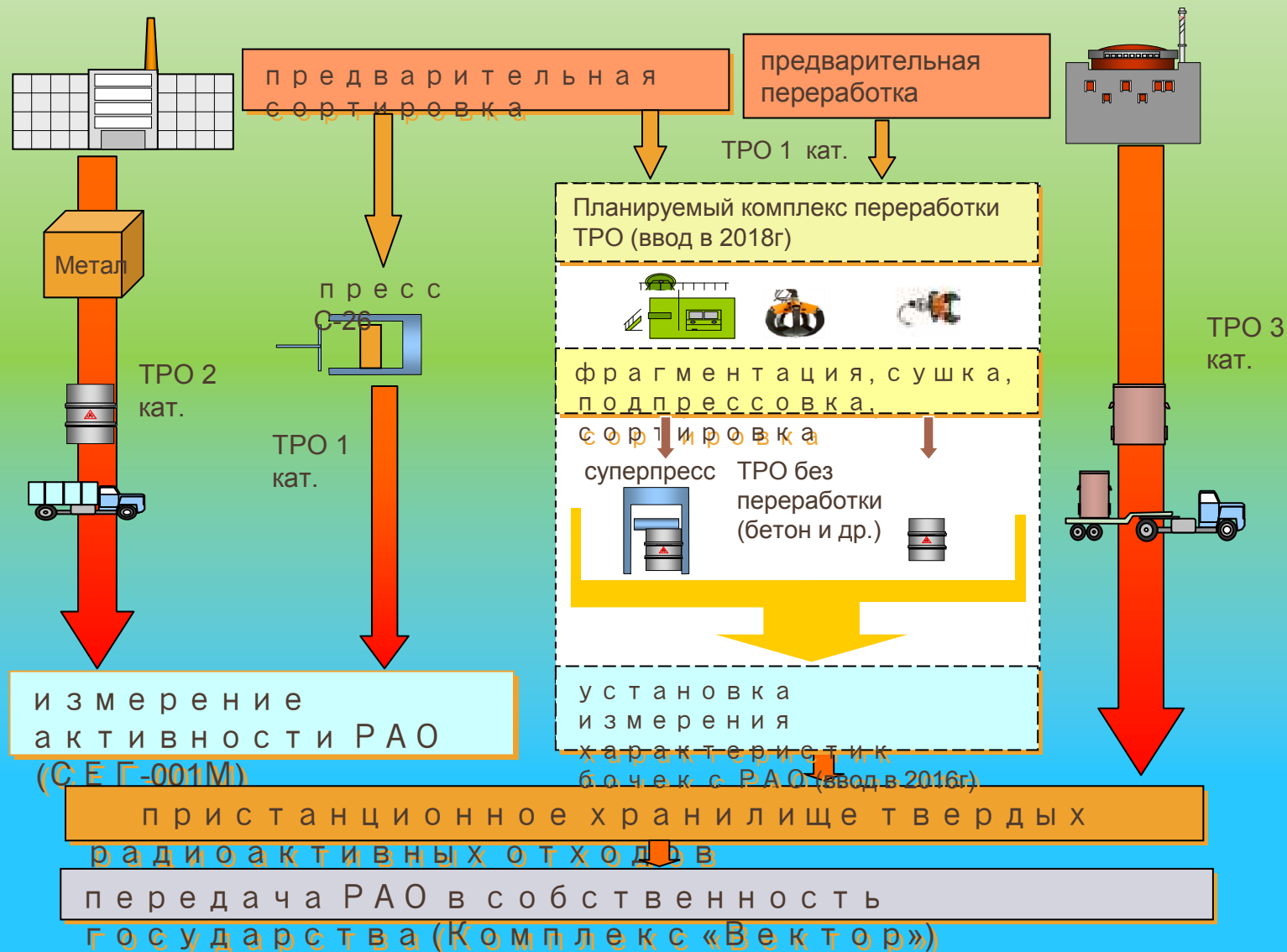


Проведение испытаний МНУ-320

ОБРАЩЕНИЕ С РАДИОАКТИВНЫМИ ОТХОДАМИ

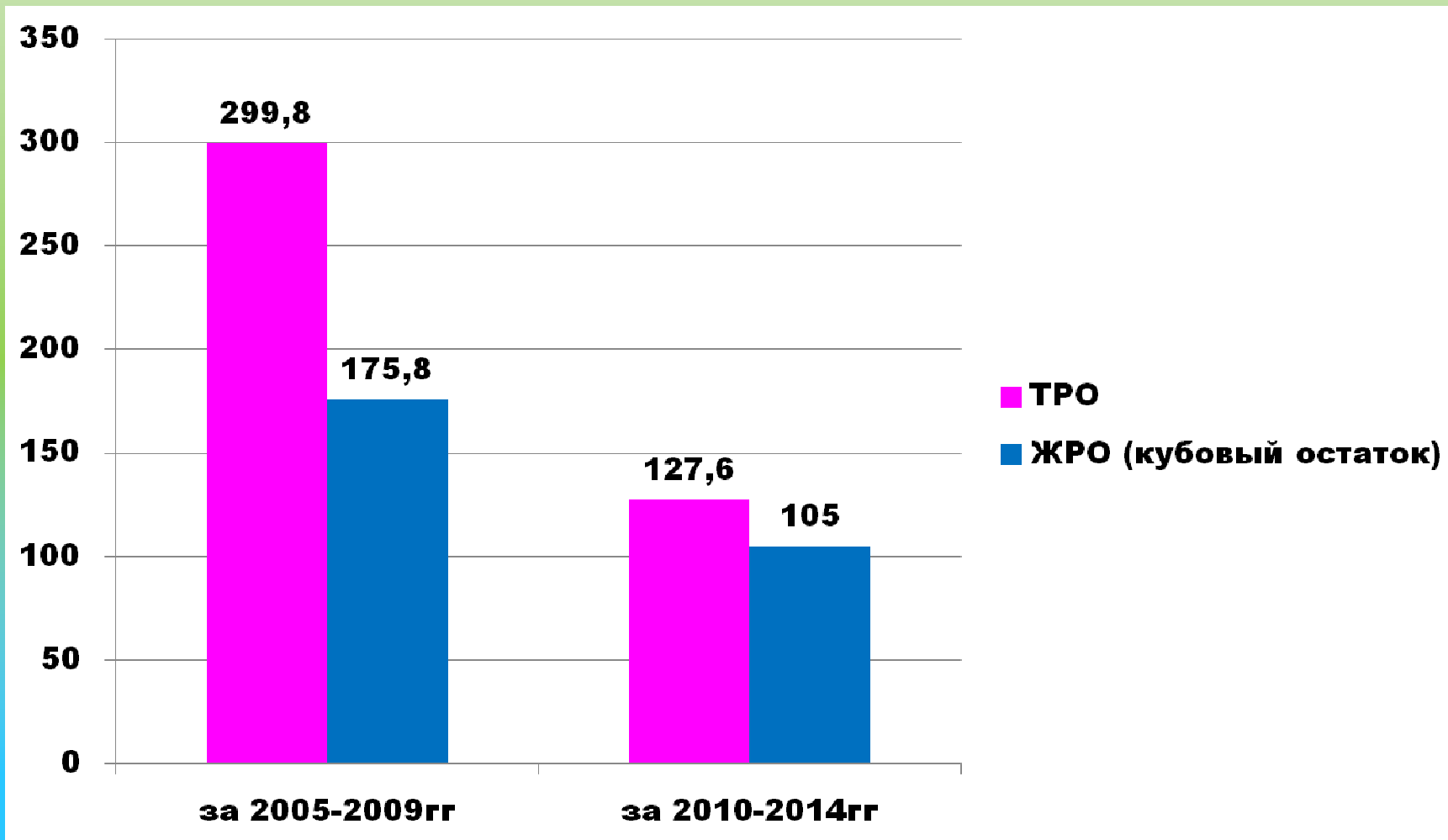
ОБРАЩЕНИЕ С РАДИОАКТИВНЫМИ ОТХОДАМИ

Общая схема обращения с ТРО ОП ЮУАЭС



ОБРАЩЕНИЕ С РАДИОАКТИВНЫМИ ОТХОДАМИ

СРЕДНЕГОДОВОЕ ПОСТУПЛЕНИЕ РАДИОАКТИВНЫХ ОТХОДОВ, М³



ОБРАЩЕНИЕ С РАДИОАКТИВНЫМИ ОТХОДАМИ

Контейнеры для сбора и транспортировки ТРО

1 категория активности



2 категория активности



3 категория активности



ОБРАЩЕНИЕ С РАДИОАКТИВНЫМИ ОТХОДАМИ

УСТАНОВКА ПРЕССОВАНИЯ ТВЕРДЫХ РАДИОАКТИВНЫХ ОТХОДОВ С-26



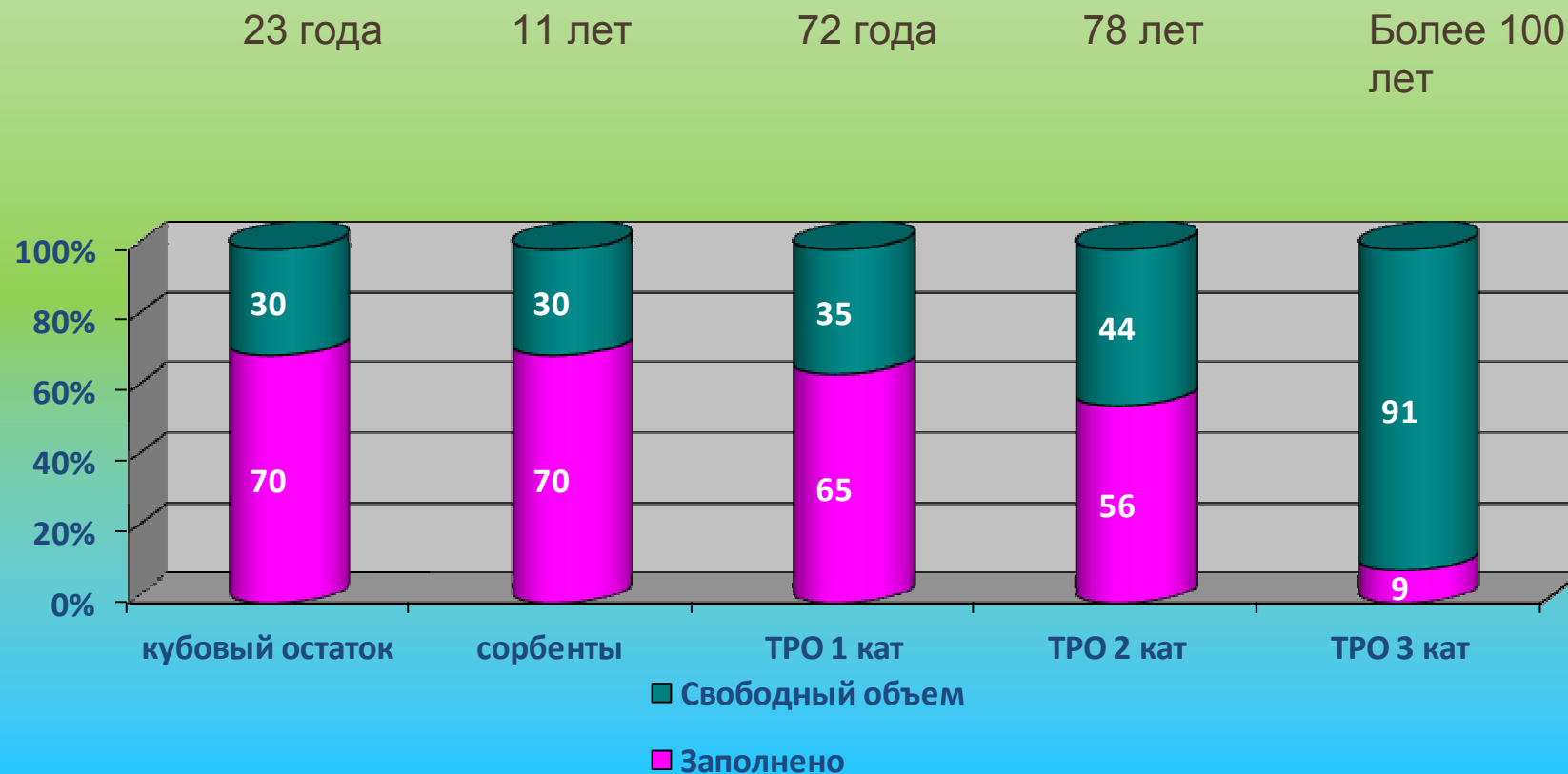
ОБРАЩЕНИЕ С РАДИОАКТИВНЫМИ ОТХОДАМИ

СПЕЦАВТОМОБИЛЬ ОТ-10А ДЛЯ ТРАНСПОРТИРОВКИ РАДИОАКТИВНЫХ ОТХОДОВ



ОБРАЩЕНИЕ С РАДИОАКТИВНЫМИ ОТХОДАМИ

ОЖИДАЕМЫЙ ПРОГНОЗ ЗАПОЛНЕНИЯ ХРАНИЛИЩ РАО В ОП ЮУАЭС
ПРИ ТЕКУЩИХ ПОСТУПЛЕНИЯХ ОТХОДОВ (СРЕДНЕЕ ЗА ПОСЛЕДНИЕ 10 ЛЕТ)



**ОБЩЕСТВЕННЫЕ
СЛУШАНИЯ ПО ВОПРОСАМ
ОБОСНОВАНИЯ
БЕЗОПАСНОСТИ
ПРОДЛЕНИЯ СРОКА
ЭКСПЛУАТАЦИИ
ЭНЕРГОБЛОКА №2 ЮУАЭС**

ОБЩЕСТВЕННЫЕ СЛУШАНИЯ ПО ВОПРОСАМ ОБОСНОВАНИЯ БЕЗОПАСНОСТИ ПРОДЛЕНИЯ СРОКА ЭКСПЛУАТАЦИИ ЭНЕРГОБЛОКА №2 ЮУАЭС

По решению местных органов исполнительной власти и органов местного самоуправления в городах и поселках городского типа зоны наблюдения ЮУАЭС (пгт. Арбузинка, пгт. Братское, г. Южноукраинск, г. Вознесенск, г. Первомайск, пгт. Доманевка) в период с 27 марта по 05 июня 2015 года было проведено 6 общественных слушаний по вопросам обоснования безопасности продления срока эксплуатации энергоблока №2 ЮУАЭС.

Участники слушаний в целом поддержали деятельность ГП «НАЭК «Энергоатом» по продлению срока эксплуатации энергоблока №2 ЮУАЭС при условии соблюдения надлежащего уровня безопасности и сохранения социально-экономической компенсации риска от деятельности ОП ЮУАЭС для населения зоны наблюдения. По результатам слушаний составлены протоколы, приняты резолюции, составлен отчет и направлено обращение Премьер-министру Украины. Все материалы опубликованы на официальном сайте ОП ЮУАЭС.



ОЦЕНКА ВЛИЯНИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

ОЦЕНКА ВЛИЯНИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ ОП ЮУАЭС

С целью установления экологической приемлемости запланированной деятельности по продлению эксплуатации энергоблоков ОП ЮУАЭС, по инициативе ГП «НАЭК «Энергоатом», выполнена Оценка влияния на окружающую среду ОП ЮУАЭС (ОВОС).

В соответствии со ст. 21, 34 Закона Украины «Про екологічну експертизу» и Постановлением КМУ от 31.10.1995 №870 «Про порядок передачі документації на державну екологічну експертизу» (с изменениями и дополнениями) и с учетом положений Конвенции Эспо, материалы ОВОС направлены 29.10.2015 на государственную экологическую экспертизу.

С материалами ОВОС можно ознакомиться на официальном сайте ОП ЮУАЭС.

НЕРАДИАЦИОННЫЕ ФАКТОРЫ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

- ❑ Рациональное использование природных ресурсов. Спецводопользование;
- ❑ Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от стационарных источников;
- ❑ Обращение с нерадиоактивными отходами;
- ❑ Мониторинг качества сбросов, выбросов;
- ❑ Мониторинг законодательных и иных требований в области охраны окружающей среды;
- ❑ Разработка и выполнение природоохранных мероприятий

НЕРАДИАЦИОННЫЕ ФАКТОРЫ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

СПЕЦВОДОПОЛЬЗОВАНИЕ ОП ЮУАЭС

Использование воды р. Южный Буг для нужд ЮУАЭС, млн. м³

Забор	Lim - 90,7	Факт: 2014 год – 71,5 9 мес. 2015 года – 48,7
Сброс	Lim - 63,1	Факт: 2014 год - 46,59 9 мес. 2015 года – 27,7

Объемы забора и сброса воды из р. Южный Буг при проведении продувки ниже утвержденных лимитов. Качество воды в контрольных створах соответствует нормативам ПДК. Инструментальный контроль объектов проводится по 31 показателю в 5 водных объектах, всего выполняется 14 тысяч исследований в год.

Концентрации лимитирующего показателя (сульфаты) в водных объектах, мг/дм³

	2014 год	9 мес. 2015 года
Фоновый створ, р. Южный Буг	70,0	74
Контрольный створ, сброс продувочных вод	72,0	76,0
Контрольный створ, Александровская ГЭС	76,0	75
ТВО	335	316

НЕРАДИАЦИОННЫЕ ФАКТОРЫ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

АНАЛИЗ ВОДНОСТИ В ПЕРИОД МЕЖЕННОГО СТОКА 2015 Г. НА Р. ЮЖНЫЙ БУГ – ВОД.ПОСТ «КОНСТАНТИНОВКА»

Месяц	Температура воздуха, °С		Сумма атмосферных осадков, мм		Расход воды, м ³ /с	
	Факт	Норма	Факт	Норма	Факт	Норма
Май	17,5	17,3	48,5	44,4	37,4	67,9
Июнь	21,1	20,6	33,9	68,4	17,5	54,9
Июль	23,7	23,2	18,6	56,9	11,6	60,1
Август	24,7	22,7	19,8	39,5	9,1	45,2
Сентябрь	21,0	16,7	11,2	51,2	9,1	55,7
Октябрь	9,7	10,4	16,0	37,9	17,6	77,9

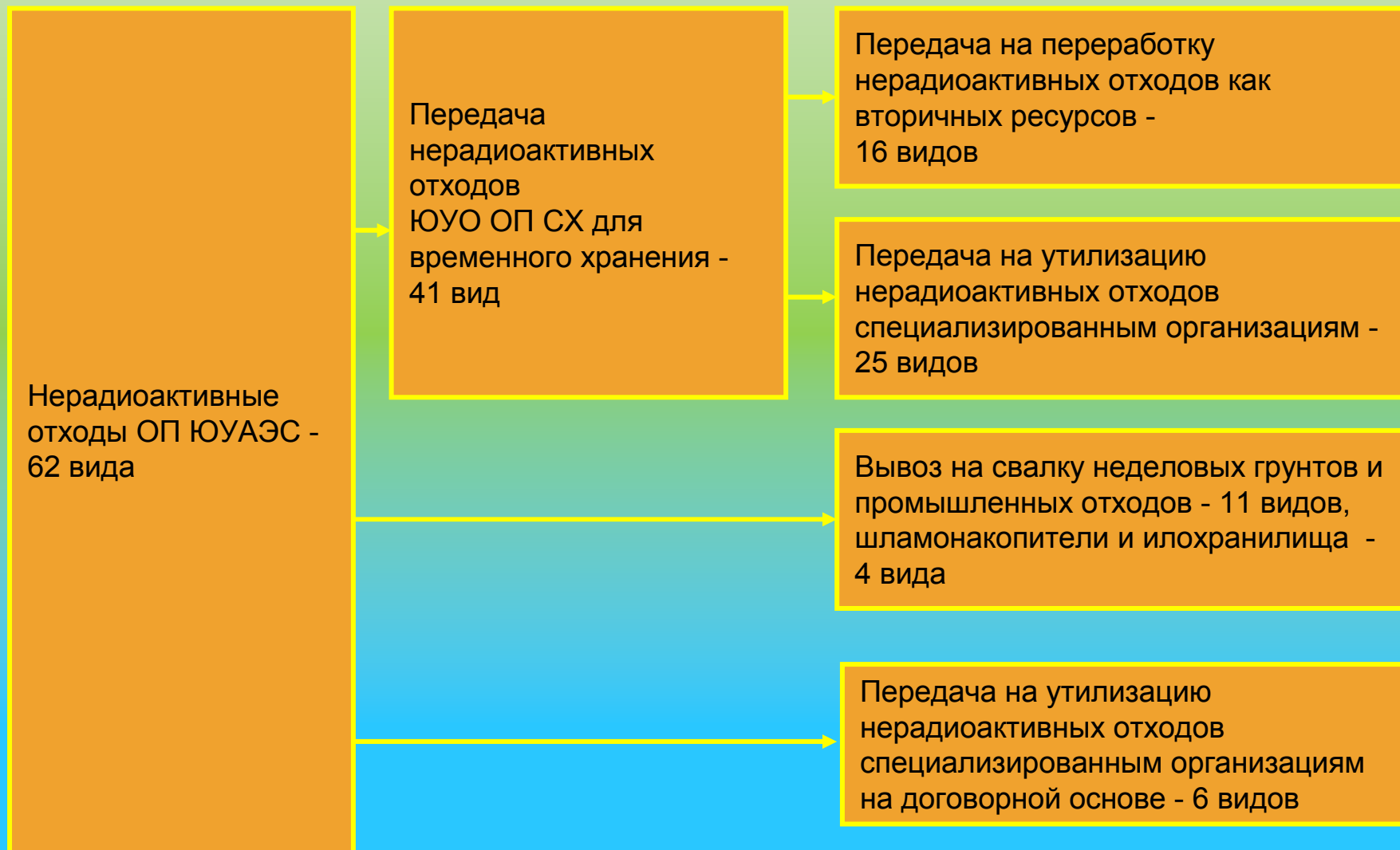
Примечания: 1 Норма по температуре воздуха и атмосферных осадков дана за период многолетних наблюдений 1992-2015 гг.

2 Норма расхода воды дана за период многолетних наблюдений 1977-2015 гг.

Водность реки за указанный период была значительно ниже среднеемноголетних значений, в среднем почти в 4 раза (28%). Атмосферные осадки, которые пополняют сток реки, с июня по октябрь значительно меньше нормы, почти в 3 раза (39%). Повышенный фон температуры воздуха в июне-сентябре увеличивает потери стока на испарение с водной поверхности.

НЕРАДИАЦИОННЫЕ ФАКТОРЫ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

ОБРАЩЕНИЕ С НЕРАДИОАКТИВНЫМИ ОТХОДАМИ



НЕРАДИАЦИОННЫЕ ФАКТОРЫ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

Законодательные требования в области охраны окружающей среды

Спецводопользование:
- нормативы предельно-допустимого сброса загрязняющих веществ в водные объекты;
- разрешения на спецводопользование;
- балансовые нормы водопотребления

Статистическая отчетность по форме № 2-ТП (водхоз)

Охрана атмосферного воздуха:
- отчет по инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух;
- обосновывающие материалы для получения разрешения на выбросы загрязняющих веществ;
- разрешения на выброс загрязняющих веществ

Статистическая отчетность по форме № 2-ТП (воздух)

Обращение с нерадиоактивными отходами:
- разрешение на осуществление операций в сфере обращения с отходами;
- лицензия на осуществление операций в сфере обращения с опасными отходами

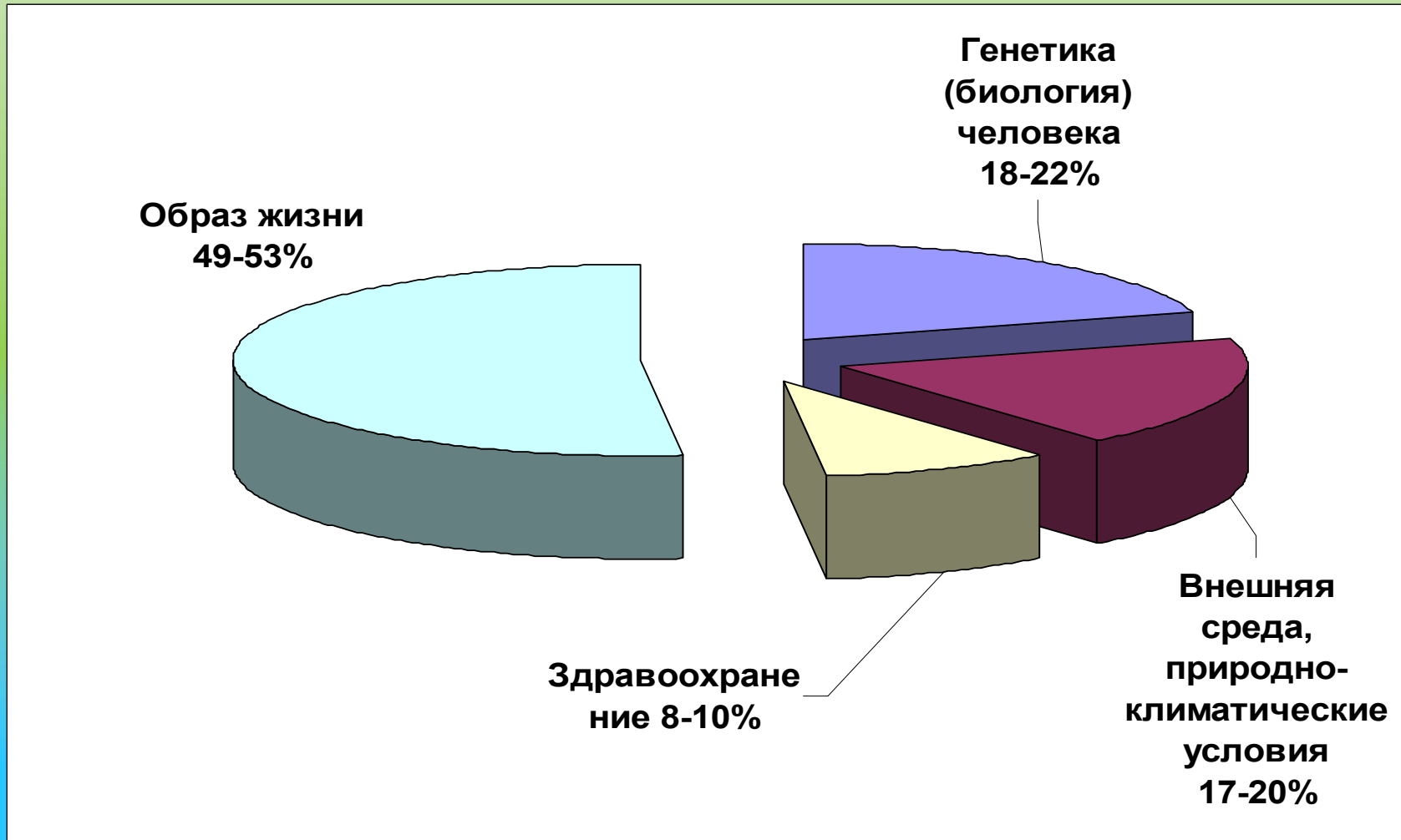
Статистическая отчетность по форме №1-ВТ (токсичные отходы)

Рентная плата за спецводопользование и экологический налог

ВЛИЯНИЕ РАБОТЫ АЭС НА НАСЕЛЕНИЕ

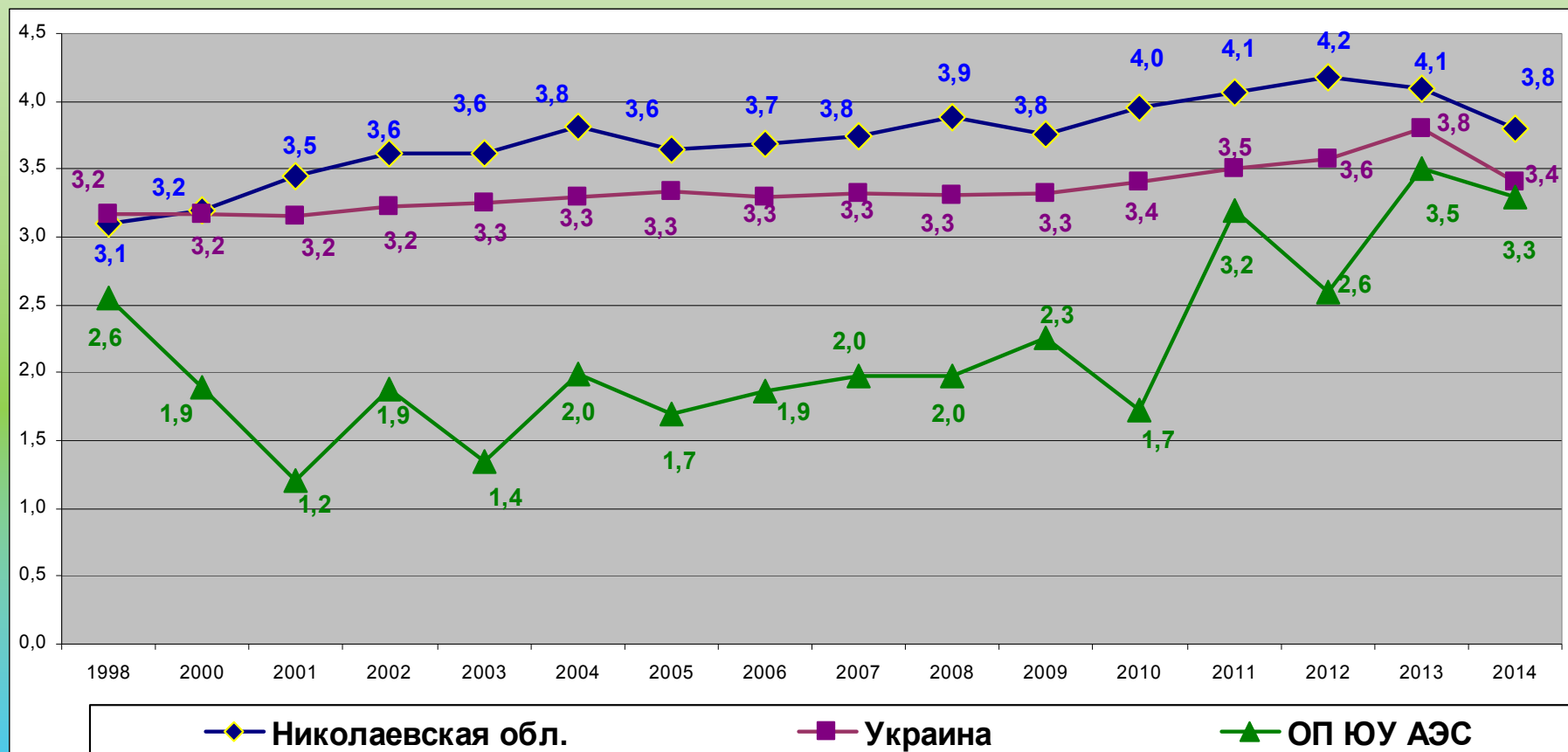
ВЛИЯНИЕ РАБОТЫ АЭС НА НАСЕЛЕНИЕ

ГРУППИРОВАНИЕ ФАКТОРОВ РИСКА ПО ИХ ДОЛЕ ВЛИЯНИЯ НА ЗДОРОВЬЕ
(ПО ДАННЫМ ВОЗ)



ВЛИЯНИЕ РАБОТЫ АЭС НА НАСЕЛЕНИЕ

ЗАБОЛЕВАЕМОСТЬ ЗЛОКАЧЕСТВЕННЫМИ НОВООБРАЗОВАНИЯМИ РАБОТНИКОВ
ОП ЮУАЭС В ДИНАМИКЕ ЗА 1998 – 2014 ГГ. (СЛУЧАИ НА 1000 ЧЕЛ.)

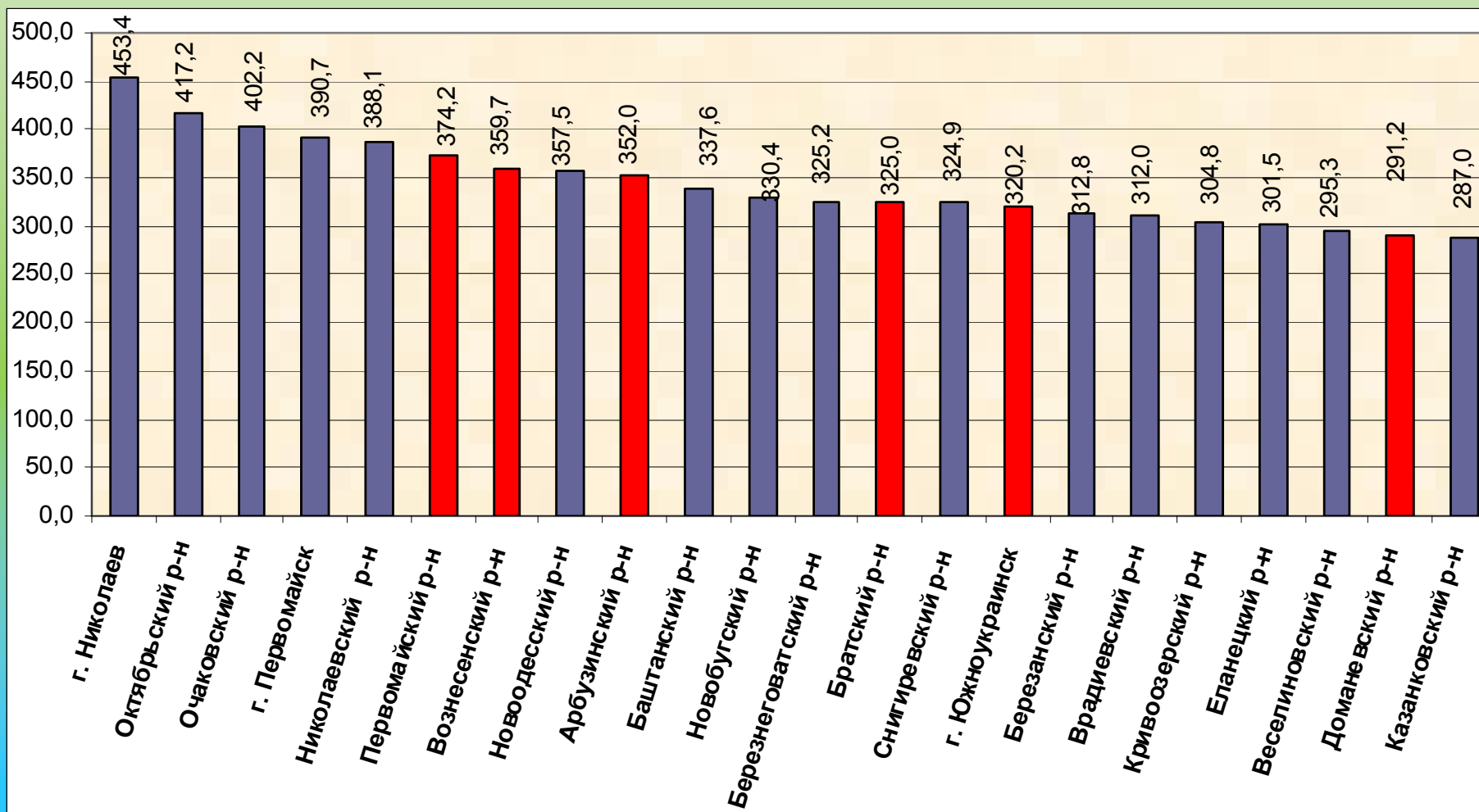


Число впервые выявленных онкобольных - работников ОП ЮУАЭС

1998	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2009	2010	2011	2012	2013	2014
22	17	10	14	10	14	12	13	14	16	12	22	18	24	23

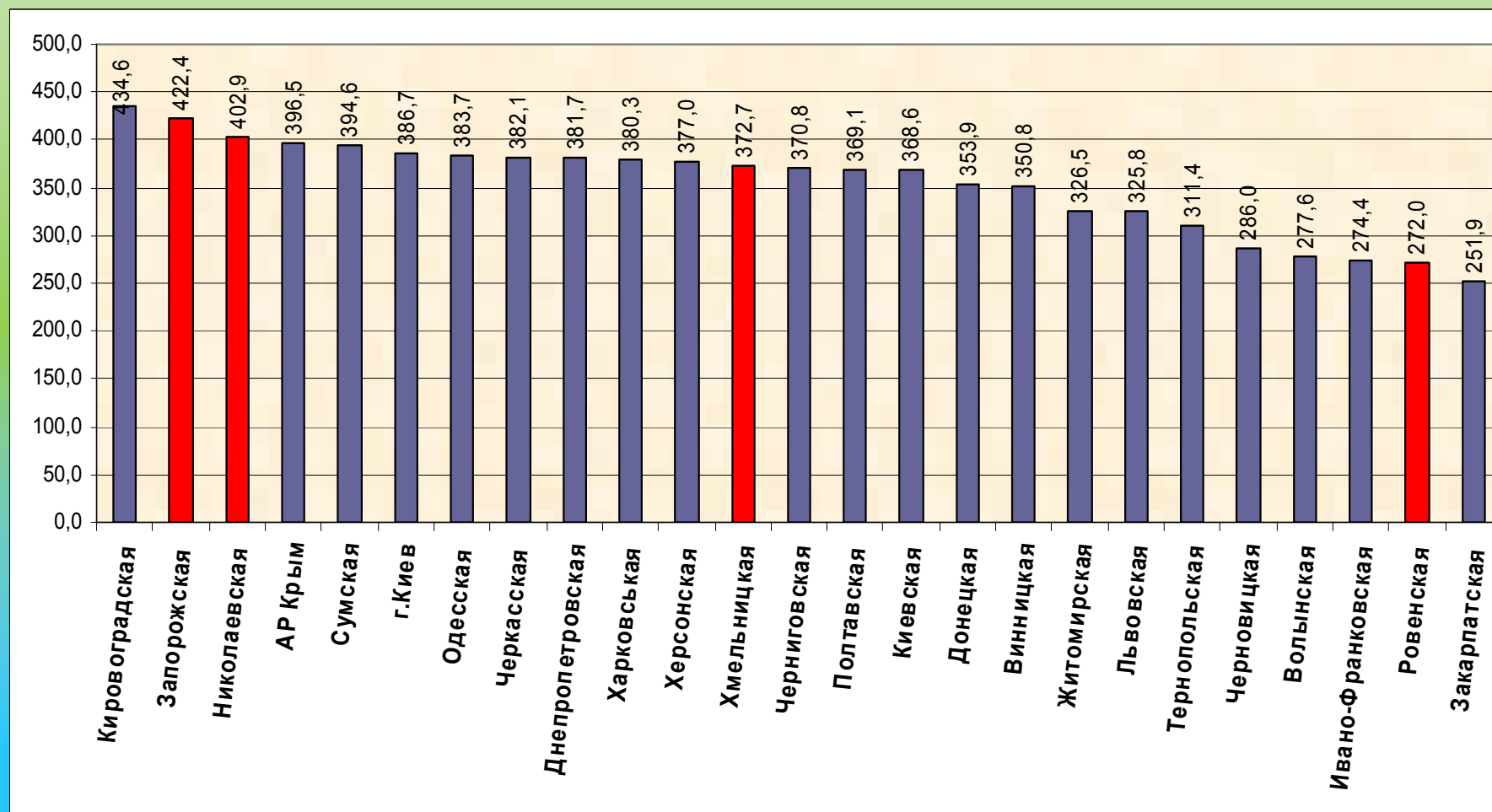
ВЛИЯНИЕ РАБОТЫ АЭС НА НАСЕЛЕНИЕ

СРАВНИТЕЛЬНЫЙ АНАЛИЗ ЗАБОЛЕВАЕМОСТИ ЗЛОКАЧЕСТВЕННЫМИ НОВООБРАЗОВАНИЯМИ ПО НИКОЛАЕВСКОЙ ОБЛАСТИ ЗА 2006-2014 ГГ. (СРЕДНИЙ ПОКАЗАТЕЛЬ НА 100 ТЫС. НАСЕЛЕНИЯ)



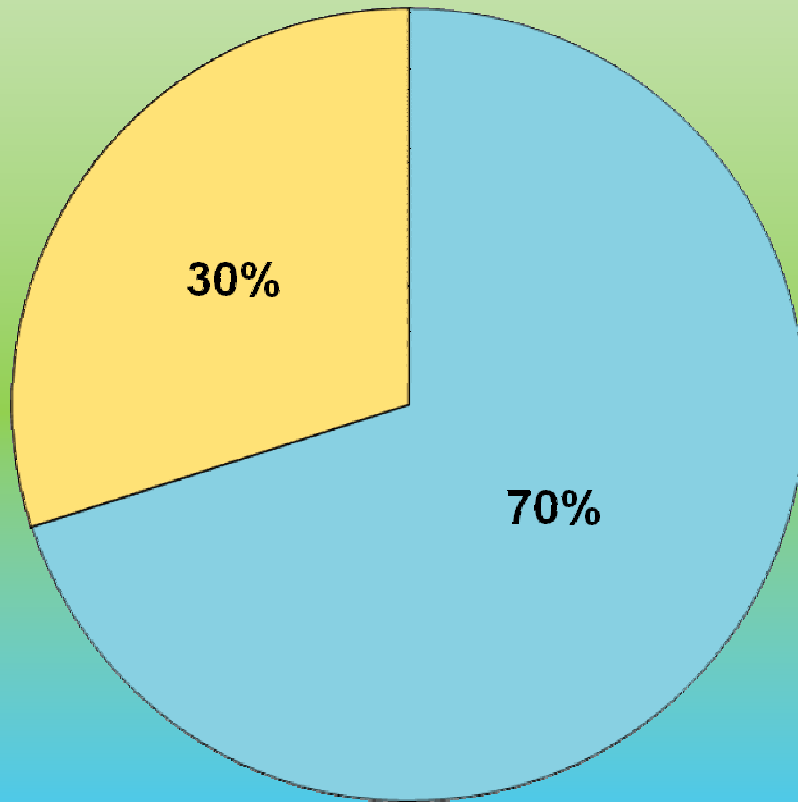
ВЛИЯНИЕ РАБОТЫ АЭС НА НАСЕЛЕНИЕ

СРАВНИТЕЛЬНЫЙ АНАЛИЗ ЗАБОЛЕВАЕМОСТИ ЗЛОКАЧЕСТВЕННЫМИ НОВООБРАЗОВАНИЯМИ ПО ОБЛАСТЯМ УКРАИНЫ ЗА 2006 – 2014 ГГ. (СРЕДНИЙ ПОКАЗАТЕЛЬ НА 100 ТЫС. НАСЕЛЕНИЯ)
ПО ДАННЫМ БЮЛЛЕТЕНЯ НАЦИОНАЛЬНОГО КАНЦЕР-РЕЕСТРА УКРАИНЫ



СОЦИАЛЬНЫЕ АСПЕКТЫ

ЗАКОН УКРАИНЫ «ПРО ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКУ»
СТАТЬЯ 17. ОБЩИЕ ПРИНЦИПЫ УСТАНОВЛЕНИЯ ТАРИФОВ НА
ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЮ

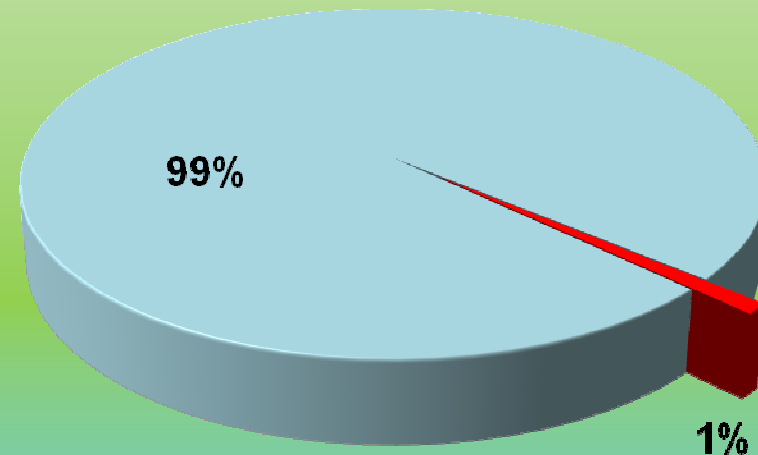


Тариф на электроэнергию для населения, которое постоянно проживает в 30-и километровой зоне АЭС, устанавливается в размере 70 процентов действующего тарифа для соответствующих групп населения

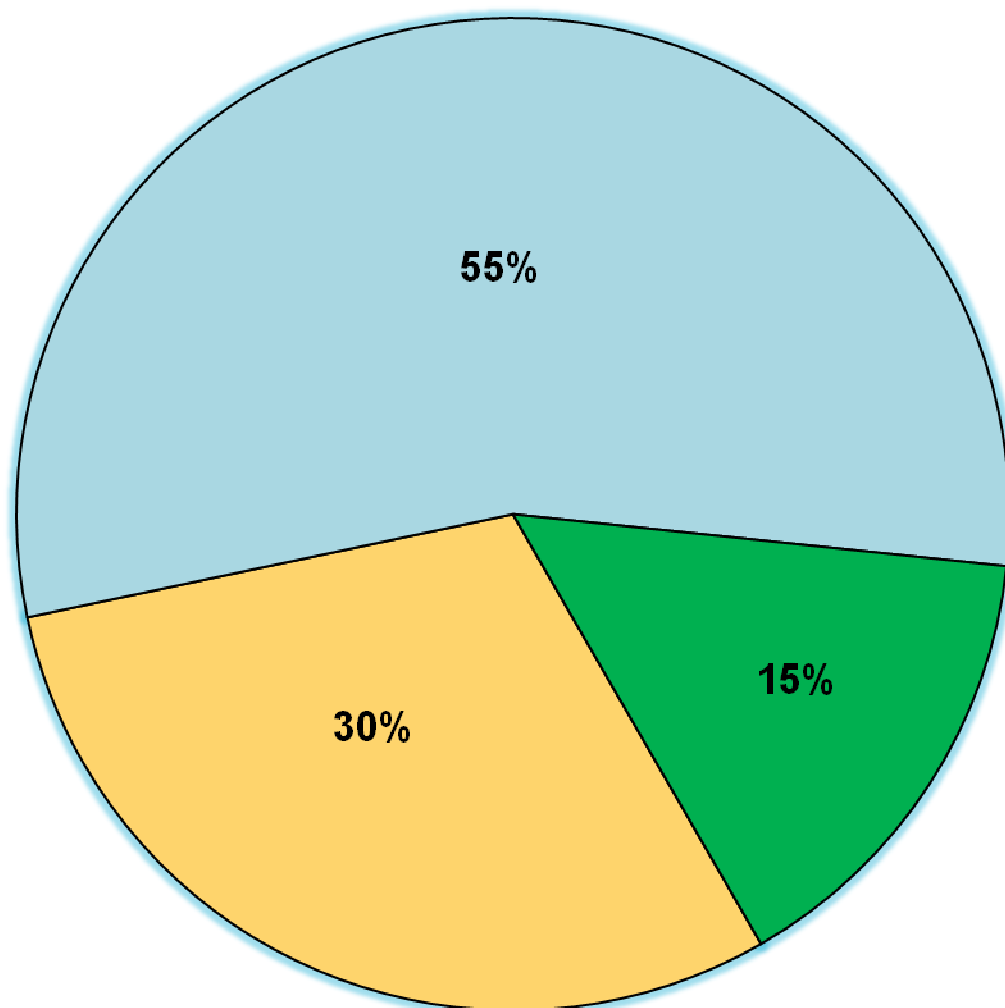
СБОР НА СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКУЮ КОМПЕНСАЦИЮ РИСКА НАСЕЛЕНИЯ, КОТОРОЕ ПРОЖИВАЕТ НА ТЕРРИТОРИИ ЗОНЫ НАБЛЮДЕНИЯ

Эксплуатирующие организации (операторы) ядерных установок платят сбор на социально-экономическую компенсацию риска населения, которое проживает на территории зоны наблюдения в размере 1% объема реализации электроэнергии которая вырабатывается на атомных электростанциях Украины, за соответствующий период.

В 2015 году ГП «НАЭК «Энергоатом» перечислил в специализированный государственный фонд **227,4 млн. грн.**



РАСПРЕДЕЛЕНИЕ КОМПЕНСИРУЮЩИХ СРЕДСТВ



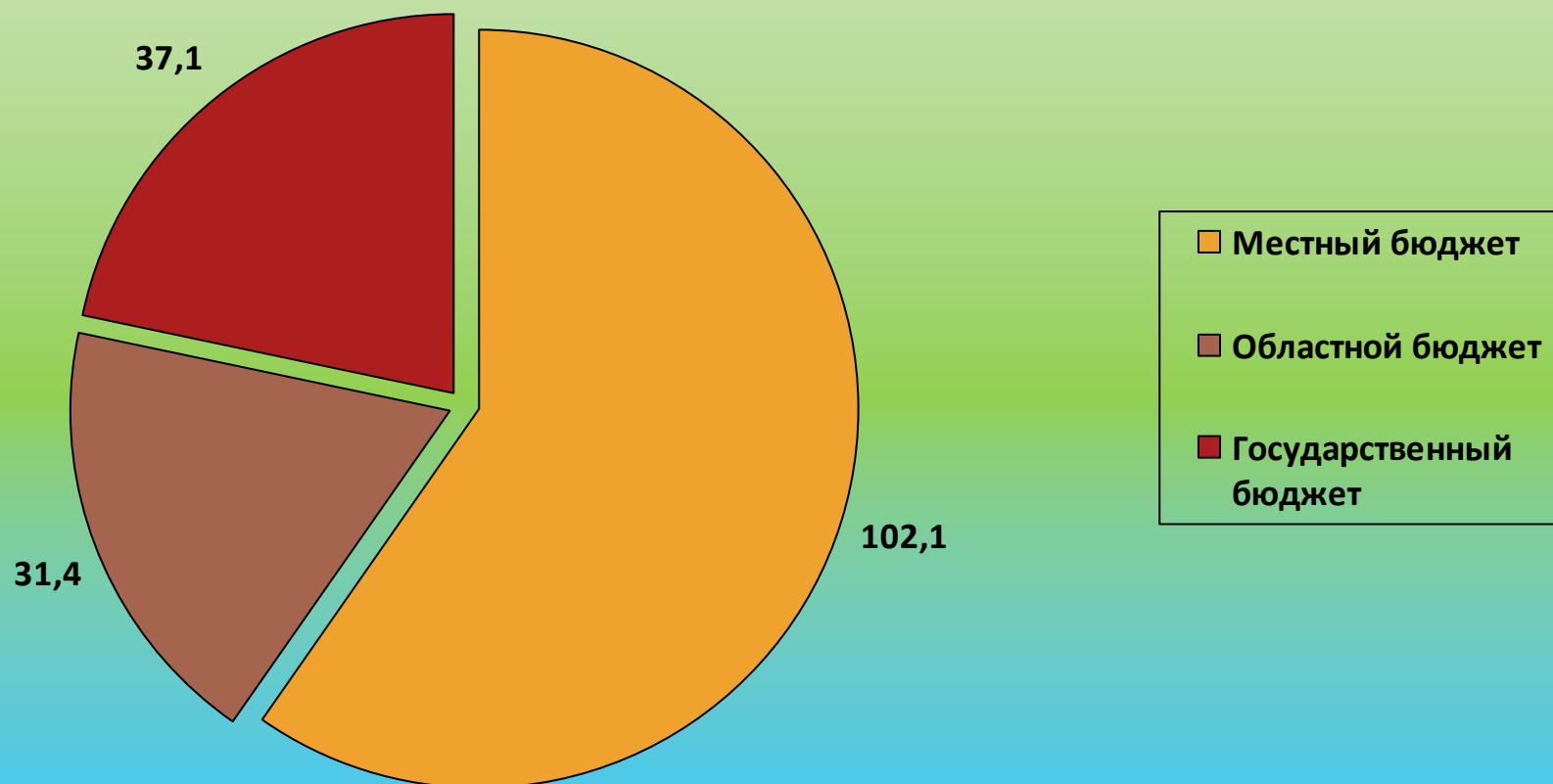
■ Областные бюджеты

■ Бюджеты районов и городов областного подчинения

■ Бюджеты монофункциональных городов-спутников АЭС

ВЫПЛАТЫ ОП ЮАЭС В БЮДЖЕТЫ ВСЕХ УРОВНЕЙ

ВЫПЛАТЫ В БЮДЖЕТЫ ВСЕХ УРОВНЕЙ В 2014 ГОДУ, МЛН. ГРН.



Всего в 2014 году выплачено в бюджеты всех уровней 170,6 млн. грн.

РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ ОППБ И КОМПЛЕКСНОГО ИНСПЕКЦИОННОГО ОБСЛЕДОВАНИЯ

ОТЧЕТ ПО ПЕРИОДИЧЕСКОЙ ПЕРЕОЦЕНКЕ БЕЗОПАСНОСТИ ЭНЕРГОБЛОКА №2 ЮУАЭС

Выводы государственной экспертизы ОПШБ

Материалы отчета по периодической переоценке безопасности энергоблока № 2 Южно-Украинской АЭС по составу отчета и объему представленной информации соответствуют требованиям нормативных документов («Загальні положення безпеки атомних станцій» НП 306.2.141-2008, «Загальні вимоги до продовження експлуатації енергоблоків АЕС у понадпроектний строк за результатами здійснення періодичної переоцінки безпеки» НП 306.2.099-2004, «Вимоги до оцінки безпеки атомних станцій» НП 306.2.162.2010, «Вимоги до структури і змісту звіту з періодичної переоцінки безпеки енергоблоків діючих АЕС» СОУ-Н ЯЕК 1.004:2007), учитывают рекомендации МАГАТЭ (SSG-25 «Periodic Safety Review of Nuclear Power Plants. Specific Safety Guide») и референтные уровни Ассоциации западноевропейских ядерных регулирующих органов («WENRA Safety Reference Levels for Existing Reactors»).

Материалами отчета подтверждена готовность эксплуатирующей организации обеспечить во время дальнейшей эксплуатации энергоблока №2 ЮУАЭС защиту персонала, населения и окружающей природной среды в соответствии с требованиями норм, правил и стандартов по ядерной и радиационной безопасности.

КОМПЛЕКСНОЕ ИНСПЕКЦИОННОЕ ОБСЛЕДОВАНИЕ

Комиссия Госатомрегулирования Украины в период с 19.10.2015 по 23.10.2015 провела комплексное инспекционное обследование готовности ГП НАЭК «Энергоатом» (ОП «Южно-Украинская АЭС) совершать деятельность на этапе жизненного цикла «эксплуатация ядерной установки» по эксплуатации энергоблока №2 ЮУАЭС во время долгосрочной эксплуатации.

В комиссии принимали участие представители:

- Государственной службы Украины по чрезвычайным ситуациям ;
- Государственной экологической инспекции Украины;
- Национальной гвардии Украины;
- Института радиационной защиты Академии технологических наук Украины
- Областной государственной администрации Николаевской области.

По результатам обследования выдан акт №04-15-13/4, в котором констатировано следующее:

- Предоставленные ГП НАЭК «Энергоатом (ОП «Южно-Украинская АЭС») документы для внесения изменений (переоформления) лицензии серии ЕО №000064 от 19 июля 2002 года (с 11 изменениями) на право осуществления деятельности на этапе жизненного цикла «эксплуатация ядерной установки «Южно-Украинская АЭС» во время долгосрочной эксплуатации являются полными, достоверными и отображают фактическое состояние дел.
- На момент проверки ГП НАЭК «Энергоатом» (ОП «Южно-Украинская АЭС») имеет все условия для возможности проведения заявленной деятельности по эксплуатации энергоблока №2 Южно-Украинской АЭС во время долгосрочной эксплуатации.

Спасибо за внимание!

