

**Изменения вносимые
в Стратегию развития АО «Астана – Региональная Электросетевая
Компания» на 2021-2030 годы**

1. В Стратегию развития АО «Астана – Региональная Электросетевая Компания» на 2021-2030 годы, утвержденную протокольным решением Совета директоров № 21-5 от 29 июня 2021 года (далее – Стратегия развития) внести следующие изменения:

1.2. Раздел Стратегии развития «Инвестиционные проекты, планируемые к реализации» изменить и изложить в следующей редакции:

«Инвестиционные проекты, планируемые к реализации»

В рамках инвестиционной программы запланированы следующие основные направления:

Реконструкция действующих подстанций, электрических сетей и новое строительство:

- Реконструкция 7 ПС: ПС «Левобережная», ПС «Кирова», ПС «Западная», ПС «ПНФ», ПС «Арман», ПС «Центральная», ПС «Керамика» в период 2021-2030 гг;
- Реконструкция электрических сетей 10/0,4 кВ с заменой провода на СИП протяженностью 519 км в период 2021-2030 гг;
- Заземление нейтрали сети 52 штуки в период в 2021-2030 гг;
- Демонтаж и новое строительство ТП, КТП 56 штуки в период 2021-2030 гг;
- Замена оборудования в РП, ТП 77 штуки в период 2021-2030 гг;
- Замена КЛ 10/0,4 кВ протяженностью 183,1 км. в период 2021-2030 гг;
- Разукрупнение существующих ЛЭП 10/0,4 кВ в период 2021-2030 гг;
- Строительство КЛ-10 кВ протяженностью 0,4 км в период 2021-2025гг;
- Капитальный ремонт силового трансформатора ПС «Байтерек» в период 2021-2025 гг;
- Вынос ВЛ-0,4 кВ в КЛ-0,4 кВ от ТП-551 до домов по улице Махтумкули 7/1 и улице Манаса 23/7 в период 2021-2025 гг;
- Вынос КТП-709 с территории участка жилого дома расположенного в г. Нур-Султан, район Сарыарка, улица Кербезкыз 18 и демонтаж железобетонных, анкерных опор с территории жилого дома на переулке Перне 1 в период 2021-2025 гг;
- Компенсация реактивной мощности в сети 220-110 кВ и установка УШР на ПС 110/10/6 кВ «Западная» в период 2021-2025 гг;
- Ремонт РП, ТП, КТП в количестве 556 штук в период 2021-2030 гг;
- Ремонт ВЛ 10/0,4 кВ протяженностью 35,49 км. в период 2021 года;

- Замена ВЛ-10 кВ на КЛ-10 кВ протяженностью 5,4 км в период 2021-2025 гг;

- Внедрение телемеханики РП/ТП-10/0,4 кВ в количестве 203 штуки в период 2021-2030 гг;

Внедрение и капитальный ремонт автоматизированной системы коммерческого учета электрической энергии:

- Установка АСКУЭ МЖФ (поквартирно, ОДПУ, ЮЛ) на 60 000 абонентов в период 2021-2030 гг;

- Внедрение АСКУЭ юридических лиц – 5 358 приборов учета в период 2021-2025 гг;

- Капитальный ремонт установки АСКУЭ в период 2021-2030 гг;

Замена устаревшего оборудования, приобретение основных средств:

- Замена устройств в панелях защит на ПС 110 кВ, РП, ТП-10/0,4 кВ в количестве 410 штук в период 2021-2025 гг;

- Терминалы защит для установки в РП, ТП-10/0,4 кВ в количестве 725 штук в период 2021-2025 гг;

- Приобретение основных средств в период 2021-2025 гг;

- Замена устаревшего оборудования в период 2021-2030 годы.

Модернизация существующего оборудования, энергообъектов, информационных систем управления технологическим процессом:

- Модернизация ПС «Заречная», «Степная», «Южная» в части поставки и монтажа терминалов защит на КРУ 10 кВ в период 2021-2025 гг;

- Модернизация РЗА на ПС «Левобережная» для перехода к цифровым подстанциям в период 2021- 2025 гг;

- Модернизация автоматизированной системы диспетчерского управления АО «Астана-РЭК» в период 2021-2025 гг;

- Модернизация программно-аппаратного комплекса АСКУЭ в период 2021-2025 гг;

- Внедрение и разработка ГИС;

- Модернизация системы видеонаблюдения на ПС.».

1.3. По всему тексту слова «город Нур-Султан» заменить на слова «город Астана» в соответствующих контексту падежах.

1.4. По всему тексту слова «ГУ «Управление топливно-энергетического комплекса и коммунального хозяйства города Нур-Султан»» заменить на слова «ГУ «Управление энергетики города Астаны».

1.5. Слова «*Примечание: В пункте 5 уровень потерь электрической энергии 10,7%, 10,5% и т.д. установлен с учетом основной приемки на баланс энергообъектов в 2020-2022 годах (а также неутвержденной приемки сетей и оборудования ЭЧ-8, Агрородка и др.) с последующим снижением за счет мероприятий по снижению потерь» к пункту 5 таблицы «Ключевые целевые индикаторы» исключить.

1.6. Таблицы «Основные показатели развития АО «Астана-РЭК» и «Ключевые целевые индикаторы» изменить и изложить в следующей редакции:

15	Ремонт ВЛ-0,4 кВ	км	16,56	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	Заземление нейтрали сети 10,20 кВ на ПС	шт	4	-	-	7	1	2	4	7	11	16
17	Демонтаж и новое строительство ТП, КТП	шт	-	-	-	3	3	4	6	9	13	18
18	Замена оборудования в РП, ТП	шт	-	-	6	-	6	7	9	12	16	21
19	Замена КЛ-10 кВ	км	-	-	19,77	19,16	4,08	5,08	7,08	10,08	14,08	19,08
20	Замена КЛ -0,4 кВ	км	-	-	-	14,78	5,82	6,82	8,82	11,82	15,82	20,82
21	Замена ВЛ-10 кВ на КЛ-10 кВ	км	2,1	3,3	-	-	-	-	-	-	-	-
22	Разукрупнение существующих ЛЭП-0,4 кВ	шт	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Внедрение и разработка ГИС	шт	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	Строительство КЛ-10 кВ	км	0,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25	Система видеонаблюдения на ПС	шт	8	8	-	-	-	-	-	-	-	-
26	Замена устройств в панелях защит на ПС 110 кВ, РП, ТП-10/0,4 кВ	шт	410	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27	Терминалы защит для установки в РП, ТП-10/0,4 кВ	шт	725	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28	Модернизация ПС «Заречная», «Степная», «Южная» в части поставки и монтажа терминалов защит на КРУ 10 кВ	шт	-	3	-	-	-	-	-	-	-	-

29	Модернизация РЗА на ПС «Левобережная» для перехода к цифровым подстанциям	шт	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-
30	Модернизация автоматизированной системы диспетчерского управления АО «Астана-РЭК»	шт	-	-	1	1	-	-	-	-	-	-
31	Капитальный ремонт силового трансформатора на ПС «Байтерек»	шт	-	-	-	1	-	-	-	-	-	-
32	Вынос ВЛ-0,4 в КЛ-0,4 от ТП-551 до домов по ул. Махтумкули 7/1 и ул.Манаса 23/7	км	-	-	0,88	-	-	-	-	-	-	-
33	Вынос КТП-709 с территории участка жилого дома расположенного в г.Нур-Султан, район «Сарыарка», ул. Кербезкыз 18 и демонтаж железобетонных, анкерных опор с территории жилого дома на переулке Перне1»	шт	-	-	-	1	-	-	-	-	-	-
34	Компенсация реактивной мощности в сети 220-110 кВ и установка УШР на ПС 110/10/6 кВ «Западная»	шт	-	-	-	1	1	-	-	-	-	-
35	Приобретение основных средств	шт	1	24	12	-	-	-	-	-	-	-
36	Замена	шт	10	22	29	76	-	-	-	-	-	-

	устаревшего оборудования											
37	Внедрение АСКУЭ юр.лиц	ПУ	323	365	1801	2869	-	-	-	-	-	-
38	Модернизация программно-аппаратного комплекса АСКУЭ	шт	-	1	1	-	-	-	-	-	-	-
39	Установка АСКУЭ МЖФ (поквартирно, ОДПУ, ЮЛ)	ПУ	-	-	-	-	10000	10000	10000	10000	10000	10000
40	Капитальный ремонт проекта «Установка приборов учета АСКУЭ»	ПУ	-	147	2792	4045	470	480	500	530	570	620
41	Внедрение телемеханики РП, ТП-10,04 кВ	шт	-	54	-	-	19	20	22	25	29	34
42	Капитальный ремонт:											
42.1	ВЛ-220 кВ	км	-	-	-	-	58,692	99,448				
42.2	ВЛ-110 кВ	км	-	5,145	-	-	-	-	108,3	31,469	-	41,712
42.3	РП, ТП, КТП-10/0,4 кВ	шт	18	19	31	12	76	76	76	76	76	76
42.4	ВЛ-10 кВ	км	7,03	2,4	-	-	28,22	29,08	28,2	30,61	29,73	35,33
42.5	ВЛ-0,4 кВ	км	7,64	1,4	-	-	28,59	27,81	29,09	28,624	29,66	31,45
43	Техническое обслуживание:											
43.1	ПС-6-10-20-35-110-220 кВ	шт	-	8	5	6	5	6	7	7	6	7
43.2	ВЛ-220 кВ	км	-	104,384	72,65	104,384	13,952		239,304	104,384	72,644	90,724
43.3	ВЛ-110 кВ	км	-	9,704	124,74	-	79,62	31,469	24,405	9,704	108,291	55,874
43.4	РП, ТП, КТП-10,04 кВ	шт	54	64	66	67	67	69	71	70	70	72

43.5	ВЛ-10 кВ	км	18,83	19,03	20,63	30,71	20,37	20,879	23,07	21,46	18,83	25,7
43.6	ВЛ-0,4 кВ	км	25,318	23,67	23,114	20,84	24,38	24	23,74	25,77	24,35	29,13
44	Текущий ремонт по строительной части:											
44.1	ПС-6-10-20-35-110-220 кВ	шт	-	2	2	2	2	2	2	2	2	2
44.2	РП, ТП, КТП-10/0,4 кВ	шт	-	25	25	25	25	26	27	28	29	30
44.3	АБК	шт	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1
45	Подготовка, переподготовка, повышение квалификации	чел.	447	440	392	1079	1139	1199	1249	1749	1809	1859

