

Қазақстан Республикасының энергетика жүйесін басқаруды құрылымдық қайта құру жөніндегі кейбір шаралар туралы

Қазақстан Республикасы Үкіметінің Қаулысы 1996 жылғы 28 қыркүйек N 1188

Соңғы кезде республика экономикасының электр энергетикасы секторында акционерлендіру мен жекешелендіру, нарықтың дербес субъектілерін қалыптастыру процестері қарқын алуда, бір саланы басқару жүйесінде елеулі құрылымдық қайта жаңғыртулардың қажеттігін тудырып отыр.

"Электр энергетикасы туралы" Қазақстан Республикасы Президентінің Заң күші бар Жарлығы мен "Электр энергетикасындағы жекешелендіру және қайта құрылымдау бағдарламасы туралы" Қазақстан Республикасы Үкіметінің 1996 жылғы 30 мамырдағы N 663 P960663_ қаулысы электр энергиясының нарқын құру, электр энергиясы өндірісінде монополиясыздандыру және сонымен бір мезгілде электр және жылу энергиясын беруге байланысты қызметті мемлекеттік реттеу тетігін енгізе отырып бәсекелестік енгізу үшін негіз жасады.

Бірақ саланы басқаруды құрылымдық қайта құру қарқыны оны жекешелендіру қарқынынан артта қалып отыр, бұл электр энергиясын беріп тұруды, беруді және бөлуді бұзуға әкеп соғады, қаржыны басқарудағы келеңсіз процестерді тереңдетеді, төлем жасамау дағдарысын шиеленістіреді, нәтижесінде саланы реформалау қарқынын бәсеңдетуге әкеп соғуы мүмкін.

Қазақстан Республикасының Үкіметі қаулы етеді:

1. Қазақстан Республикасының Мемлекеттік мүлікті басқару жөніндегі мемлекеттік комитеті мен Қазақстан Республикасының Жекешелендіру жөніндегі мемлекеттік комитеті электр энергиясының ірі өндіруші-кәсіпорындарын реформалауды 1997 жылдың бірінші жарты жылдығының соңына дейін аяқтасын.

2. Қазақстан Республикасының Мемлекеттік мүлікті басқару жөніндегі мемлекеттік комитеті Энергетика және көмір өнеркәсібі министрлігімен және облыстардың әкімдерімен бірлесіп 1996 жылдың 4 қазанына дейін ашық үлгідегі акционерлік қоғам нысанында электр жүйесінің аумақтық кәсіпорындарын құру жөніндегі жұмысты аяқтасын және 1996 жылдың 15 қазанына дейін осы акционерлік қоғамдардың акцияларын Қазақстан Республикасының Жекешелендіру жөніндегі мемлекеттік комитетіне оларды қолданылып жүрген заңдарға сәйкес сату үшін берсін.

3. Қазақстан Республикасының Мемлекеттік мүлікті басқару жөніндегі мемлекеттік комитеті заңда белгіленген тәртіппен "KEGOC" акционерлік қоғамын ("Kazakhstan Electricity Grid Operating Company" - Электр жүйелерін басқару жөніндегі Қазақстан компаниясы) 1, 2, 3-қосымшаларға сәйкес мемлекеттік мүлкін "Қазақстанэнерго"

ҰЭЖ-ның балансынан оның жарғылық қорына бере отырып құрсын.

4. "KEGOC" акционерлік қоғамына жоғары вольтті кернеу жүйелерін басқару, электр энергиясын өндірушілерден сатып алу және тұтынушыларға жеткізілуіне кепілдік бере отырып, сатып алушыларға сатуды қамтамасыз ету, қажеттілік пен тұтынушылыққа сәйкес электр энергиясының импорты мен экспортын үйлестіру, жүйелерді басқару және Қазақстан Республикасының электр жүйесінің жұмысын ұйымдастыруға байланысты басқа да мәселелерді шешу функциясы жүктелсін.

5. Қазақстан Республикасының Мемлекеттік мүлікті басқару жөніндегі мемлекеттік комитеті мен Қазақстан Республикасының Энергетика және көмір өнеркәсібі министрлігі тендерлік негізде ірі энергетикалық компаниясы таңдап алып, оған "KEGOC" акционерлік қоғамының мүліктік кешенін мүліктік жалға (концессияға) берсін және оны оператор ретінде жұмысқа тартсын.

Аталған тендерді саланың нарықтық тетігін ұйымдастыру ретінде бұдан әрі энергопулын құру мақсатында Қазақстанның электр жүйесін жаңарту мен дамытуға қажетті инвестицияларды жүзеге асыру шарттарында үш күндік мерзім ішінде жарияласын.

6. 1996 жылдың 15 қазанынан бастап шаруашылық жүргізуші субъектілер энергия өндіруші кәсіпорындармен, оның ішінде Қазақстан Республикасынан тыс жерлерден электр энергиясын сатып алу туралы дербес шарт жасайды деп белгіленсін.

7. Қазақстан Республикасының Энергетика және көмір өнеркәсібі министрлігі 1996 жылдың 1 қарашасына дейін энергопул құру жөнінде электр энергиясын өндіруші кәсіпорындармен қажетті жұмыс жүргізсін. Тауар өндірушілердің мүддесін қорғау мақсатында энергопулға Қазақстан Республикасының Баға және монополияға қарсы саясат жөніндегі мемлекеттік комитетінің және Электр энергетикасындағы мемлекеттік реттеуші комиссияның қатысуымен "KEGOC" акционерлік қоғамының жұмысын бақылау функциясы жүктелсін.

8. Қазақстан Республикасының Баға және монополияға қарсы саясат жөніндегі мемлекеттік комитеті 1996 жылдың 15 қарашасына дейін:

Үкіметке табиғи монополия саласынан электр энергиясын өндіруді кезең-кезеңмен алып тастау туралы шешімнің жобасын енгізсін және осыны ескере отырып өзінің ведомстволық нормативтік актілерін қайта қарасын;

Қазақстан Республикасының Энергетика және көмір өнеркәсібі министрлігінің ұсынысы бойынша арналы бөлу электр жүйелері бойынша электр энергиясын тасымалдауға арналған тарифтерді әзірлеп, қолданысқа енгізсін.

9. Осы қаулының орындалуына бақылау жасау Қазақстан Республикасы Премьер-Министрінің орынбасары Г.Г.Штойкке жүктелсін.

Осы қаулының орындалу барысы туралы он күн сайын баяндалып тұрсын.

Қазақстан Республикасының
Премьер-Министрі

(Қосымшалардың ресми аудармасы жоқ, орысша тексті ұсынамыз)

Приложение 1

к постановлению Правительства
Республики Казахстан
от 28 сентября 1996 г. N 1188

П Е Р Е Ч Е Н Ь

электросетевых объектов, формирующих национальную
электрическую сеть Казахстана

Наименование объекта		! км, МВА	! Услов.
	!	! единицы	

1	!	2	! 3

Филиал "Южные межсистемные электрические сети"

1. ЛЭП 500 кВ Агадырь - ЮК ГРЭС	121,0	363
2. ЛЭП 500 кВ ЮК ГРЭС - Алматы	283,4	850,2
3. ЛЭП 500 кВ Алматы - Бишкек	298,64	895,9
4. ЛЭП 500 кВ Бишкек - Жамбыл	184,0	695
5. ЛЭП 500 кВ Жамбыл - Шымкент	165,5	666

6. ЛЭП 500 кВ Шымкент - Ташкент	111,6	446,4
7. ЛЭП 220 кВ ЮК ГРЭС - Чиганак(т) - Кияхты(т) - Жидели(т) - Шу	252,0	352,8
8. ЛЭП 220 кВ ПС 500 кВ Алматы - Робот	71,46	100
9. ЛЭП 220 кВ Робот - Капчагайская ГЭС	18,9+18,8	52,8
10. ЛЭП 220 кВ Капчагайская ГЭС - Сары-Озек - Талдыкорган	192,7+181,2	523,7
11. ЛЭП 220 кВ Алматы - Главная (Фрунзе)	189,1	264,8
12. ЛЭП 220 кВ Алматы - АГРЭС	2х82,1	229,9
13. ЛЭП 220 кВ ПС 7А - АГРЭС	2х26,95	75,6
14. ЛЭП 220 кВ АГРЭС - Капчагай	61,8	74,5
15. ЛЭП 220 кВ ЮКГРЭС - Мын-Арал	50,63	70,9
16. ЛЭП 220 кВ Мын-Арал - Сары-Шаган	94,74	122
17. ЛЭП 220 кВ Быстровка-Западная-ПС 7А	125,15	262,8
18. ЛЭП 220 кВ ТашГРЭС - Шымкентская - Шымкент	143,93	201,5
19. ЛЭП 220 кВ ТашГРЭС - Джилга (т) - Монтайташ (т) - Арысь (т) - Бадам (т) - Шымкент и Жилга (т) - Шымкентская	361,9	633,2
20. ЛЭП 220 кВ Шымкент - Кзылсай (т) - Тюлькубас (т)	104,3	146
21. ЛЭП 220 кВ Шымкентская-Миргалимсай- Кентау	199,4	279,2
22. ЛЭП 220 кВ Кентау - Кзыл-Ординская	341,6	478,3
23. ЛЭП 220 кВ Кзыл-Орда - ГПП-1	259,3	363
24. ЛЭП 220 кВ Жамбылская ГРЭС-Аспара (т)- Шу - Шу (т)	262,1	366,9
25. ЛЭП 220 кВ ЖГРЭС - ПС 500 кВ Жамбыл	38,0+42,8	113,1
26. ЛЭП 220 кВ ПС 500 кВ Жамбыл - НДФЗ т 2х18,8	17,8+18,0	103,9
27. ЛЭП 220 кВ ПС 500 кВ Жамбыл - Химпром	21,6	30,3
28. ЛЭП 220 кВ ПС 500 кВ Жамбыл - Каратау	77,4+70,2	206,7
29. ЛЭП 220 кВ Жамбылская ГРЭС - Химпром	38,0+48,0	120,4
30. ЛЭП 220 кВ Жамбылская ГРЭС - Бишкек	178,4	374,6
31. ЛЭП 220 кВ Шу - Главная (Фрунзе)	173,8	259,4
32. ЛЭП 220 кВ Жамбылская ГРЭС-Жамбыл (т)- ПС 500 кВ Жамбыл-Бурное (т)	81,7	114,3
33. ПС 500 кВ Алматы	2х(3х167)	1954

167 рез.

2х (3х 60)

34. ПС 500 кВ Жамбыл 1х (3х167) 1911,8

-

35. ПС 500 кВ Шымкент 3х (3х167) 2032,5

1х (2х100)

36. ПС 220 кВ Шымкентская 1х (1х125) 822

2х (1х 60)

1х (1х 10)

7,8

37. ПС 220 кВ Кентау 1х (1х125) 500

38. ПС 220 кВ Кзыл-Ординская 2х (1х 40) 567

39. ПС 220 кВ Шу 2х (1х125) 500

Итого по филиалу:

ЛЭП, всего - 5155,55 км

в том числе:

ЛЭП 500 кВ - 1165,14 км

ЛЭП 220 кВ - 3990,41 км

3723,8 МВА + 167 МВА рез.

ПС, всего - -----

560 МВАр

в том числе:

3006 МВА + 167 МВА рез.

ПС 500 кВ - 3 шт. -----

560 МВАр

ПС 220 кВ - 4 шт. 717,8 МВА

Условные единицы - 23562,5

Филиал "Центральные межсистемные

электрические сети"

1. ЛЭП 500 кВ Эк. ГРЭС-1 - Нура	152,02	456
2. ЛЭП 500 кВ Нура - Агадырь	257,48	920,3
3. ЛЭП 500 кВ Агадырь - Жезказган	409,43	1228,3
4. ЛЭП 500 кВ Агадырь - ЮК ГРЭС	262,8	788,4
5. ЛЭП 220 кВ КарГРЭС-2 - Осакаровка (с заходом на Сарань)	2х131,1	366,8
6. ЛЭП 220 кВ Осакаровка - НС 19 (КИК) - НС 17 (КИК) - НС 12 (КИК)	181,48	254,1
7. ЛЭП 220 кВ Агадырь - Балхашская	230,2	332,8
	+1,77	
8. ЛЭП 220 кВ КарГРЭС-2- Кайракты - Акчатау Балхашская	369,41	775,8
9. ЛЭП 220 кВ Жезказган - Кумколь - ГПП-2	472,27	1020,1
	+236,87	
10. ЛЭП 220 кВ Жезказган - Никольская	15,8	22,1
11. ПС 500 кВ Нура	1х(3х167)	1274,3
	167 рез.	

	1х(3х 60)	
12. ПС 500 кВ Агадырь	1х(3х167)	2326,9
	167 рез.	
	63+40	

	3х(3х 60)	
13. ПС 500 кВ Жезказган	1х(3х167)	1954
	167 рез.	

	1х(3х 60)	
14. ПС 220 кВ Осакаровка	2х(1х 60)	569,7
	1х(1х 16)	
	1х(1х 10)	
15. ПС 220 кВ Балхашская	1х(1х125)	810,6

2х(1х120)
1х(1х 10)

16. ПС 220 кВ Кайракты 1х(1х 25) 401,8
1х(1х 2,5)

17. ПС 220 кВ Акчатау 2х(1х 32) 644,9
1х(1х 2,5)

18. ПС 220 кВ Кумколь 2х(1х 63) 665,5
3х(1х 25)

19. ПС 220 кВ Никольская 2х125 656,6
2х31,5

Итого по филиалу:

ЛЭП, всего - 2857,73 км

в том числе:

ЛЭП 500 кВ - 1081,73 км

ЛЭП 220 кВ - 1776,0 км

2735 МВА + 501 МВА рез.

ПС, всего - -----

900 МВАр

в том числе:

1606 МВА + 501 МВА рез.

ПС 500 кВ - 3 шт. -----

900 МВАр

ПС 220 кВ - 6 шт. 1129 МВА

Условные единицы - 20109,7

Филиал "Северные межсистемные
электрические сети"

1. ЛЭП 500 кВ Рубцовск-Усть-Каменогорск	67,7	270,8
2. ЛЭП 500 кВ Рубцовск-Ермаковская ГРЭС	170,8	516,3
3. ЛЭП 500 кВ Ермаковская ГРЭС- Иртышская	200,0	800
4. ЛЭП 500 кВ Ермаковская ГРЭС- Экибастузская ГРЭС-1	118,66	474,6
5. ЛЭП 500 кВ ЭГРЭС-1-Таврическая (Омск)	190,8	572,4

6. ЛЭП 500 кВ ЭГРЭС-1-ПС 1150 кВ Экибастуз	2х13,2	78,1
7. ЛЭП 500 кВ ЭГРЭС-2-ПС 1150 кВ Экибастуз	31,83	95,5
8. ЛЭП 500 кВ Эк. ГРЭС-1 - Акмола (ЦГПП)	93,4	377,7
9. ЛЭП 500 кВ Эк. ГРЭС-1 - Нура	121,8	365,5
10. ЛЭП 220 кВ ПС 500 Усть-Каменогорск-ПС 14	2х47,0	96,1
11. ЛЭП 220 (330) кВ ПС 14-Шульбинская ГЭС	66,5	139,7
12. ЛЭП 220 (330) кВ Шульбинская ГЭС-ПС 18	78,4	164,6
13. ЛЭП 220 (330) кВ ПС N 18 - ПС N 51	124,1	173,7
14. ЛЭП 220 (330) кВ ПС N 51 - ЕГРЭС	206,7	189,4
15. ЛЭП 220 (330) кВ ЕГРЭС-Павлодарская	22,7	47,7
16. ЛЭП 220 кВ Павлодарская - Кулунда	120,0	168
17. ЛЭП 220 кВ Карасук - Мынкуль	30,3	55
18. ЛЭП 220 кВ Мынкуль - Иртышская	93,4	168
19. ЛЭП 220 кВ Районная - Валиханово	88,1	159
20. ЛЭП 220 кВ Валиханово - Иртышская	34,4	68
21. ЛЭП 220 кВ Ермаковская ГРЭС - ЕФЗ	9,4+9,6	39,9
22. ЛЭП 220 кВ ЕГРЭС - Калкаман - ЭЭПК - ЦРМЗ-Экибастузская-ЭГРЭС-1	222,87	312,2
23. ЛЭП 220 кВ ЕГРЭС - Строительная-2 - Эк.ГРЭС-2	135,88	190,2
24. ЛЭП 220 кВ Эк. ГРЭС-1 - Эк.ГРЭС-2	2х23,7	66,4
25. ЛЭП 220 кВ ЭГРЭС-1 - Строительная-1 - Тяговая - ЭГРЭС-2	24,0	33,6
26. ЛЭП 220 кВ ЭГРЭС-1 - Строительная-1 - Тяговая (С) - Центральная	55,1	77,1
27. ЛЭП 220 кВ Эк.ГРЭС-1 - Центральная	65,1	91,1
28. ЛЭП 220 кВ Центральная - Майкубень	2х36,1	101,1
29. ЛЭП 220 кВ Эк.ГРЭС-1 - НС N 7 (КИК) - НС N 12 (КИК)	150,26	210,4
30. ЛЭП 220 кВ ЭГРЭС-1 - Божекольский ГОК	83,65	117,1
31. ЛЭП 220 кВ Божекольский ГОК - Уленты (т)	57,6	80,6
32. ЛЭП 220 кВ Эк.ГРЭС-1 - Уленты (т)	123,6	173,1
33. ПС 500 кВ Усть-Каменогорск	2х(3х167)	1421,6

-		
34. ПС 220 кВ N 14 (Николаевка)	1х(1х125)	450
	1х(1х 90)	
35. ПС 220 кВ Экибастузская	1х(1х125)	500

1х(1х120)

36. ПС 220 кВ Центральная	2х(1х125) 500
37. ПС 220 кВ Строительная-1	1х(1х 63) 450
	1х(1х 32)

38. ПС 220 кВ Строительная-2	2х(1х 40) 400
39. ПС 220 кВ ЦРМЗ	2х(1х 40) 400
40. ПС 220 кВ Павлодарская	1х(1х 2,5) 350

Итого по филиалу:

ЛЭП, всего - 3036,65 км

в том числе:

ЛЭП 500 кВ - 1021,39 км

ЛЭП 220 кВ - 2015,26 км

1969,5 МВА

ПС, всего -----

-

в том числе:

1002 МВА

ПС 500 кВ - 1 шт. -----

-

ПС 220 кВ - 7 шт. 967,5 МВА

Условные единицы - 14916,9

Филиал "Акмолинские межсистемные электрические сети"

1. ЛЭП 500 кВ Акмола (ЦГПП) - Есиль	375,0	1125,6
2. ЛЭП 500 кВ Есиль - Сокол	143,2	432,5
3. ЛЭП 500 кВ Эк.ГРЭС-1 - Акмола (ЦГПП)	200,4	801,6
4. ЛЭП 500 кВ ПС 1150 кВ Кокшетау - Аврора	157,2	417,6
5. ЛЭП 500 кВ Аврора - Таврическая (Омск)	282,1	846,2
6. ЛЭП 500 кВ Аврора - Курган	116,0	415,3
7. ЛЭП 220 кВ Акмола - Сары-Оба (т) - Еркеншилик (т) - Ерментау (т) - Уленты (т)	202,24	285,2
8. ЛЭП 220 кВ Аврора - Макушино	114,3	160,2
9. ЛЭП 220 кВ Аврора - Петропавловская ТЭЦ-2	2х59,07	124

10. ЛЭП 220 кВ Петропавловская ТЭЦ-2 - Ишим	58,4	81,8
11. ЛЭП 220 кВ ПС 1150 кВ Кокшетау - Кокшетауская ГПП	46,0	64,4
12. ЛЭП 220 кВ Акмола (ЦГПП) - Тастак - Жалтырь - Атбасар	237,2	498,1
13. ЛЭП 220 кВ Акмола (ЦГПП) - Жалтырь - Ирченко - Атбасар	239,2	501,5
14. ЛЭП 220 кВ Атбасар - Перекатная - Жаксы - ОП-80 - Есиль	160,88	233,7
15. ЛЭП 220 кВ Есиль - Челгаши- Койбагор	103,9	146,5
16. ЛЭП 220 кВ Атбасар - Целинная - Восточная (Аркалык)	240,3	336,4
17. ЛЭП 220 кВ Акмола - Шептыкуль - Осакаровка	2х118,7	498,5

18. ПС 500 кВ Аврора 2х(3х167) 1954

2х(3х 60)

19. ПС 500 кВ Акмола (ЦГПП) 2х(3х167) 2411,7

167 рез.

2х(3х120)

2х(3х 60)

60 рез.

20. ПС 500 кВ Есиль 1х(3х167) 1864

167 рез.

1х(2х125)

2х(3х 60)

21. ПС 220 кВ Атбасар 2х(1х 60) 520,3

1х20+1х16

Итого по филиалу:

ЛЭП, всего - 3231,86 км

в том числе:

ЛЭП 500 кВ - 1473,9 км

ЛЭП 220 кВ - 1757,96 км

3631 МВА + 334 МВА рез.

ПС, всего - -----

1080 МВАр + 60 МВАр рез.

в том числе:

3475 МВА + 334 МВА рез.

ПС 500 кВ - 3 шт. -----

1080 МВАр + 60 МВАр рез.

ПС 220 кВ - 1 шт. 156 МВА

Условные единицы - 17833,66

Филиал "Сарбайские межсистемные электрические сети"

1. ЛЭП 500 кВ Есиль - Сокол	131,0	396,3
2. ЛЭП 500 кВ Сокол - Троицкая ГРЭС	163,9	649,4
3. ЛЭП 500 кВ Сокол - Джетыгара	181,3	725,2
4. ЛЭП 500 кВ Джетыгара-Ириклинская ГРЭС	92,7	370,8
5. ЛЭП 500 кВ Новотроицкая ГРЭС - Ульке	106,5	426
6. ЛЭП 500 кВ Балаковская АЭС - Степная	55,3	165,9
7. ЛЭП 220 кВ Троицкая ГРЭС-Качары-Сокол	165,1	240,1
8. ЛЭП 220 кВ ПС 1150 кВ Кустанай-Сокол	39,8	58,7
9. ЛЭП 220 кВ Сокол - Сарбай	8,6+8,7	36,4
10. ЛЭП 220 кВ Кинель - Уральская	250,6	350,8
11. ЛЭП 220 кВ Головная - Степная с заходом	116,18	163,8
12. ЛЭП 220 кВ Орск - Актюбинская	157,8	331,4
13. ЛЭП 220 кВ Орск-Кимперсай-Актюбинская	156,6	328,9
14. ЛЭП 220 кВ Актюбинская-Ульке	40,84	57,2
15. ЛЭП 220 кВ Степная - Уральская	23,8+25,64	70,3
16. ПС 500 кВ Сокол	2х(3х167)	2439,1

167 рез.

2х(3х 60)

60 рез.

17. ПС 500 кВ Джетыгара 1х(1х250) 1453,7

1х(2х 60)

-

18. ПС 500 кВ Степная - 644,6

	1х(3х 60)	
19. ПС 500 кВ Ульке	-	473

	-	
20. ПС 220 кВ Сарбай	2х(1х250)	774
	240 рез.	
21. ПС 220 кВ Актюбинская	2х(1х200)	727,8
	2х(1х 16)	
22. ПС 220 кВ Кимперсай	2х(1х 63)	694,4
23. ПС 220 кВ Уральская	2х(1х125)	691,5

Итого по филиалу:

ЛЭП, всего - 1724,36 км

в том числе:

ЛЭП 500 кВ - 730,7 км

ЛЭП 220 кВ - 993,66 км

2680 МВА + 407 МВА рез.

ПС, всего - -----

540 МВАр + 60 МВАр рез.

в том числе:

1372 МВА + 167 МВА рез.

ПС 500 кВ - 4 шт. - -----

540 МВАр + 60 МВАр рез.

ПС 220 кВ - 4 шт. 1308 МВА + 240 МВА рез.

Условные единицы - 15950,1

Всего по Национальной электросети:

ЛЭП, всего - 16006,15 км

в том числе:

ЛЭП 500 кВ - 5472,86 км

ЛЭП 220 кВ - 10533,29 км

14739,3 МВА + 1409 МВА рез.

ПС, всего - -----

3080 МВАр + 120 МВАр рез.

в том числе:

10461 МВА + 1169 МВА рез.

ПС 500 кВ - 14 шт. -----

3080 МВАр + 120 МВАр рез.

ПС 220 кВ - 22 шт. 4278,3 МВА + 240 МВА рез.

Условные единицы - 92372,8

Приложение 2

к постановлению Правительства
Республики Казахстан
от 28 сентября 1996 г. N 1188

ПЕРЕЧЕНЬ

имущественного комплекса производственно-технологического
оборудования и помещений, обеспечивающих управление
электрическими сетями высокого класса напряжения
в Республике Казахстан

Наименование структуры оперативного! База (имущественный комплекс)
управления !

1 ! 2

1. ЦДУ ЕЭС Казахстана, г. Алматы Существующий имущественно-
производственный комплекс ОДУ
Казахстана в здании МЭиУП

2. РДЦ, г.Актюбинск Существующий имущественно-
производственный комплекс

(оборудование, помещения) ЦДП
Запказэнерго (г.Актюбинск)
состоящий из:
средств сбора и передачи,
обработки и отображения
диспетчерской информации;
средств диспетчерского и
технологического управления в
комплексе с магистральными
(системными и межсистемными)
каналами связи;
систем вычислительной техники
(АСДУ);
систем релейной защиты и
противоаварийной автоматики;

3. РДЦ, г.Кустанай Существующий имущественно-
производственный комплекс
(оборудование, помещения) ЦДП
Кустанайэнерго (г.Кустанай),
состоящий из:
средств сбора и передачи,
обработки и отображения
диспетчерской информации;
средств диспетчерского и
технологического управления в
комплексе с магистральными
(системными и межсистемными)
каналами связи;
систем вычислительной техники
(АСДУ);
систем релейной защиты и
противоаварийной автоматики;

4. РДЦ, г.Акмола Существующий имущественно-
производственный комплекс
(оборудование, помещения) ЦДП
Целинэнерго (г.Акмола),
состоящий из:

средств сбора и передачи,
обработки и отображения
диспетчерской информации;
средств диспетчерского и
технологического управления
в комплексе с магистральными
(системными и межсистемными)
каналами связи;
систем вычислительной техники
(АСДУ);
систем релейной защиты и
противоаварийной автоматики;

5. РДЦ, г.Караганда Существующий имущественно-
производственный комплекс
(оборудование, помещения) ЦДП
Карагандаэнерго (г.Караганда),
состоящий из:
средств сбора и передачи,
обработки и отображения
диспетчерской информации;
средств диспетчерского и
технологического управления в
комплексе с магистральными
(системными и межсистемными)
каналами связи;
систем вычислительной техники
(АСДУ);
систем релейной защиты и
противоаварийной автоматики;

6. РДЦ, г.Шымкент Существующий имущественно-
производственный комплекс
(оборудование, помещения)
ЦДП Южказэнерго (г.Шымкент),
состоящий из:
средств сбора и передачи,
обработки и отображения
диспетчерской информации;

средств диспетчерского и
технологического управления в
комплексе с магистральными
(системными и межсистемными)
каналами связи;
систем вычислительной техники
(АСДУ);
систем релейной защиты и
противоаварийной автоматики;

7. РДЦ, г.Алматы

Существующий имущественно-
производственный комплекс
(оборудование, помещения)
ЦДП Алматыэнерго (г.Алматы),
состоящий из:
средств сбора и передачи,
обработки и отображения
диспетчерской информации;
средств диспетчерского и
технологического управления в
комплексе с магистральными
(системными и межсистемными)
каналами связи;
систем вычислительной техники
(АСДУ);
систем релейной защиты и
противоаварийной автоматики;

8. РДЦ, г.Экибастуз

Существующий имущественно-
производственный комплекс
(оборудование, помещения)
головного филиала НЭС
Казахстанэнерго (г.Экибастуз)
состоящий из:
средств сбора и передачи,
обработки и отображения
диспетчерской информации;
средств диспетчерского и
технологического управления в

комплексе с магистральными
(системными и межсистемными)
каналами связи;
систем вычислительной техники
(АСДУ);
систем релейной защиты и
противоаварийной автоматики.

Приложение 3

к постановлению Правительства
Республики Казахстан
от 28 сентября 1996 г. N 1188

ПЕРЕЧЕНЬ

ремонтно-эксплуатационных баз предприятий
по эксплуатации линий высокого класса напряжения
в Республике Казахстан

Наименование филиалов и их районов	Передаваемые базы структурных электросетей	!подразделений
------------------------------------	--	----------------

1	!	2
---	---	---

Филиал "Сарбайские межсистемные электросети"	База Сарбайского высоковольтного РЭС Северных электрических сетей
--	---

г.Рудный

Рудненский РЭС

База ПС 500 кВ Сокол

Джетыгаринский РЭС

База Джетыгаринского РЭС Западных
электрических сетей

Актюбинский РЭС

Часть центральной базы Актюбинских
Восточных электрических сетей

Уральский РЭС

Часть центральной базы Уральских
Правобережных электрических сетей
ДГП "Уральские электрические сети"

Филиал "Акмолинские межсистемные
электросети" Центральная база Акмолинских
высоковольтных электрических
сетей

г.Акмола

Акмолинский РЭС

ПС 500 кВ ЦГПП (Акмола)

Атбасарский РЭС

База Южного РЭС Акмолинских
высоковольтных электрических
сетей

Смирновский РЭС

ПС 500 кВ Аврора, часть
производственных площадей
центральной базы ДГП
"Петропавловские электрические
сети"

Есильский РЭС

Часть производственных площадей
Есильских электрических сетей
ДГП "Аркалыкские электрические
сети"

Филиал "Центральные межсистемные
электросети" Часть производственных площадей
здания РГП "Карагандаэнерго"
(размещение аппарата управления),

г.Караганда	центральная база Карагандинских Северных электрических сетей
Нуринский РЭС	ПС 500 кВ Нура
Балхашский РЭС	Центральная база Балхашских электрических сетей ДГП Жезказганские электрические сети
Агадырский РЭС	ПС 500 кВ Агадырь
Жезказганский РЭС	Часть производственных площадей ДГП "Жезказганские электрические сети"
Филиал "Северные межсистемные электросети"	База филиала "Экибастуэнерго" НЭС "Казахстанэнерго" (здание "Экибастуэнерго")
г.Экибастуз	
Экибастузский РЭС	Производственные площади Экибастузских высоковольтных электрических сетей
Павлодарский РЭС	База Павлодарского РЭС Павлодарских электрических сетей
Усть-Каменогорский РЭС	ПС 500 кВ Усть-Каменогорск, ПС 220 кВ N 14, часть площадей ДГП "Семипалатинские электрические сети"
Филиал "Южные межсистемные электросети"	Центральная база Жамбылских электрических сетей Жамбылского энергокомбината
г.Жамбыл	
Жамбылский РЭС	ПС 500 кВ Жамбыл

Прибалхашский РЭС	ПС 500 кВ при ЮК ГРЭС, часть производственных площадей Улькенского РЭС Алматинских электрических сетей
Алматинский РЭС	ПС 500 кВ Алматы, часть производственных площадей Алматинских электрических сетей
Кербулакский РЭС	Часть базы Сары-Озекского РЭС ДГП "Талдыкорганские электрические сети"
Южный РЭС	ПС 500 кВ Шымкент, часть производственных площадей Шымкентских электрических сетей
Туркестанский РЭС	Часть производственных площадей Кентауских электрических сетей
Сыр-Дарьинский РЭС	ПС 220 кВ Кызыл-Ординская, часть производственных площадей ДГП Кызыл-Ординские электрические сети
Казахская компания по управлению электрическими сетями, г.Алматы	Административно-производственное здание "Казахстанэнерго"

