

О некоторых мерах по структурной перестройке управления энергетической системой Республики Казахстан

Постановление Правительства Республики Казахстан от 28 сентября 1996 г. N 1188

За последнее время в электроэнергетическом секторе экономики республики набирают темпы процессы акционирования и приватизации, формирования самостоятельных субъектов рынка, что вызывает необходимость серьезных структурных преобразований в системе управления отраслью.

Указ Президента Республики Казахстан, имеющей силу Закона, U952724_ "Об электроэнергетике" и постановление Правительства Республики Казахстан от 30 мая 1996 г. N 663 P960663_ "О программе приватизации и реструктуризации в электроэнергетике" заложили основы для создания рынка электрической энергии, демополизации и внедрения конкуренции в производство электроэнергии, с одновременным введением механизма государственного регулирования деятельности, связанной с поставками электрической и тепловой энергии.

Однако темпы структурной перестройки управления отраслью отстают от темпов ее приватизации, что приводит к нарушениям в поставках, передаче и распределении электрической энергии, усугубляет негативные процессы в управлении финансами, обостряет кризис неплатежей и, в конечном итоге, может привести к замедлению темпов реформирования отрасли.

Правительство Республики Казахстан постановляет:

1. Государственному комитету Республики Казахстан по управлению государственным имуществом и Государственному комитету Республики Казахстан по приватизации завершить приватизацию крупных предприятий-производителей электроэнергии до конца первого полугодия 1997 года.

2. Государственному комитету Республики Казахстан по управлению государственным имуществом совместно с Министерством энергетики и угольной промышленности Республики Казахстан и акимами областей до 4 октября 1996 года завершить работу по созданию территориальных предприятий электрических сетей в форме акционерных обществ открытого типа и до 15 октября 1996 года передать акции этих акционерных обществ Государственному комитету Республики Казахстан по приватизации для их продажи в соответствии с действующим законодательством.

3. Государственному комитету Республики Казахстан по управлению государственным имуществом в установленном законодательством порядке создать акционерное общество "KEGOC" ("Kazakstani Elektricitiy Gird Operating Company" - Казахстанская компания по управлению электрическими сетями), передав в ее

уставный фонд с баланса Национальной энергетической системы "Казахстанэнерго" государственное имущество согласно приложениям 1, 2, 3.

4. Возложить на акционерное общество "KEGOC" функции управления сетями высокого напряжения, обеспечения покупки у производителей и продажи покупателям электроэнергии с гарантией ее доставки потребителям, координации импорта и экспорта электроэнергии в соответствии со спросом и потреблением, диспетчеризации систем и решения других вопросов, связанных с организацией работы электрических сетей

Р е с п у б л и к и К а з а х с т а н .

5. Государственному комитету Республики Казахстан по управлению государственным имуществом и Министерству энергетики и угольной промышленности Республики Казахстан на тендерной основе выбрать крупную электроэнергетическую компанию, сдать ей в имущественный наем (концессию) имущественный комплекс акционерного общества "KEGOC" и привлечь для работы в качестве

о п е р а т о р а .

Объявить указанный тендер в трехдневный срок на условиях осуществления необходимых инвестиций в модернизацию и развитие электрических сетей Казахстана в целях создания в дальнейшем энергопула как рыночного механизма организации

о т р а с л и .

6. Установить, что с 15 октября 1996 года хозяйствующие субъекты вправе самостоятельно заключать с энергопроизводящими предприятиями договоры о закупке электроэнергии, в том числе из-за пределов Республики Казахстан.

7. Министерству энергетики и угольной промышленности Республики Казахстан провести необходимую работу с предприятиями-производителями электроэнергии по созданию энергопула до 1 ноября 1996 года. В целях защиты интересов товаропроизводителей возложить на энергопул, при участии Государственного комитета Республики Казахстан по ценовой и антимонопольной политике и Государственной регулирующей комиссии в электроэнергетике, функции наблюдения за

работой акционерного общества "KEGOC".

8. Государственному комитету Республики Казахстан по ценовой и антимонопольной политике до 15 ноября 1996 года:

внести в Правительство проект решения о поэтапном исключении производства электроэнергии из сферы естественной монополии и с учетом этого пересмотреть свои ведомственные

н о р м а т и в н ы е а к т ы ;

разработать и ввести в действие по представлению Министерства энергетики и угольной промышленности Республики Казахстан тарифы на транспортировку электрической энергии по магистральным распределительным электрическим сетям.

9. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на Заместителя Премьер-Министра Республики Казахстан Штойка Г.Г.

О ходе выполнения настоящего постановления докладывать ежедекадно.

П р е м ь е р - М и н и с т р
Р е с п у б л и к и К а з а х с т а н

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.
		!	!

1	!	2	!

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	2x82,1	229,9
13. ЛЭП 220 кВ ПС 7А - АГРЭС	2x26,95	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 2x18,8	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	2x(3x167)	1954
	167 рез.	

	2x (3x 60)	
34. ПС 500 кВ Жамбыл	1x (3x167)	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	1x(3x167)	1274,3
	167 рез.	

	1x(3x 60)	
12. ПС 500 кВ Агадырь	1x(3x167)	2326,9
	167 рез.	
	63+40	

	3x(3x 60)	
13. ПС 500 кВ Жезказган	1x(3x167)	1954
	167 рез.	

	1x(3x 60)	
14. ПС 220 кВ Осакаровка	2x(1x 60)	569,7
	1x(1x 16)	
	1x(1x 10)	
15. ПС 220 кВ Балхашская	1x(1x125)	810,6
	2x(1x120)	
	1x(1x 10)	
16. ПС 220 кВ Кайракты	1x(1x 25)	401,8
	1x(1x 2,5)	
17. ПС 220 кВ Акчатау	2x(1x 32)	644,9
	1x(1x 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	2x23,7	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	2x36,1	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	2x(3x167)	1421,6

-		
34. ПС 220 кВ N 14 (Николаевка)	1x(1x125)	450
	1x(1x 90)	
35. ПС 220 кВ Экибастузская	1x(1x125)	500
	1x(1x120)	
36. ПС 220 кВ Центральная	2x(1x125)	500
37. ПС 220 кВ Строительная-1	1x(1x 63)	450
	1x(1x 32)	
38. ПС 220 кВ Строительная-2	2x(1x 40)	400
39. ПС 220 кВ ЦРМЗ	2x(1x 40)	400

40. ПС 220 кВ Павлодарская 1x(1x 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 2x59,07 124
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	2x118,7	498,5	
18. ПС 500 кВ Аврора	2x(3x167)	1954	

	2x(3x 60)		
19. ПС 500 кВ Акмола (ЦГПП)	2x(3x167)	2411,7	
	167 рез.		
	2x(3x120)		

	2x(3x 60)		
	60 рез.		
20. ПС 500 кВ Есиль	1x(3x167)	1864	
	167 рез.		
	1x(2x125)		

	2x(3x 60)		
21. ПС 220 кВ Атбасар	2x(1x 60)	520,3	
	1x20+1x16		

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

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;

6. 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.

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"
г.Караганда Часть производственных площадей
здания РГП "Карагандаэнерго"
(размещение аппарата управления),
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 Кзыл-Ординская,
часть производственных площадей
ДГП Кзыл-Ординские электрические
сети

Казахская компания по Административно-производственное
управлению электрическими здание "Казахстанэнерго"
сетями,
г.Алматы