



ОТЧЕТ

**АНАЛИЗ РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ КАЗАХСТАНА
ЯНВАРЬ-НОЯБРЬ 2017 ГОДА**

ДЕПАРТАМЕНТ «РАЗВИТИЕ РЫНКА»

Декабрь, 2017г.

Оглавление

РАЗДЕЛ I	3
1. Производство электрической энергии в ЕЭС Казахстана	3
<i>Производство электроэнергии по областям РК</i>	3
2. Потребление электрической энергии в ЕЭС Казахстана	5
<i>Потребление электрической энергии по зонам и областям</i>	5
<i>Итоги работы промышленности в январе-ноябре 2017 года</i>	6
<i>Электропотребление крупными потребителями Казахстана</i>	7
3. Уголь	8
<i>Добыча энергетического угля в Казахстане</i>	8
<i>Добыча угля АО «Самрук-Энерго»</i>	8
<i>Реализация угля АО «Самрук-Энерго»</i>	8
4. Возобновляемые источники энергии	8
5. Централизованные торги электроэнергией АО «КОРЭМ»	10
<i>Итоги спот-торгов в режиме «за день вперед»</i>	11
<i>Итоги спот-торгов «в течение операционных суток»</i>	11
<i>Итоги торгов на средне- и долгосрочный период</i>	12
6. Экспорт-импорт электрической энергии	12
РАЗДЕЛ II	13
7. Обзор законодательства РК	13
8. Статус формирования Общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза	13
9. Статус формирования Электроэнергетического рынка СНГ	13
10. Статус реализации проекта CASA-1000	15
11. Новости в сфере электроэнергетики РК	15
12. Обзор СМИ в странах СНГ	17

РАЗДЕЛ I

1. Производство электрической энергии в ЕЭС Казахстана

По данным Системного оператора АО «КЕГOC» электростанциями РК за 11 мес. 2017 года было выработано 92,31 млрд. кВтч электроэнергии, что на 9% больше аналогичного периода 2016 года. Рост выработки произошел в Северной и Западной Зоне ЕЭС РК, в то время как в Южной Зоне наблюдалось снижение объемов производства.

млн. кВтч

Зона	Тип генерации	январь-ноябрь		Δ, %
		2016г	2017г	
Казахстан	Всего	84657,1	92313,3	9,0%
	ТЭС	66941,7	74037,5	10,6%
	ГТЭС	6628,2	7531,6	13,6%
	ГЭС	10765,6	10354,7	-3,8%
	ВЭС	239,4	303,3	26,7%
	СЭС	82,2	86,2	4,9%
Северная	Всего	63930,7	71034,4	11,1%
	ТЭС	53678,1	61187,9	14,0%
	ГТЭС	2771,8	2667,0	-3,8%
	ГЭС	7348,3	7026,5	-4,4%
	ВЭС	132,5	153,0	15,5%
Южная	Всего	10508,7	10147,6	-3,4%
	ТЭС	6812,7	6451,1	-5,3%
	ГТЭС	89,6	131,8	47,1%
	ГЭС	3417,3	3328,2	-2,6%
	ВЭС	106,9	150,3	40,6%
	СЭС	82,2	86,2	4,9%
Западная	Всего	10217,7	11131,3	8,9%
	ТЭС	6450,9	6398,5	-0,8%
	ГТЭС	3766,8	4732,8	25,6%

Производство электроэнергии по областям РК

Согласно данным Системного оператора за 11 мес. 2017 года производство электроэнергии увеличилось в Павлодарской, Атырауской, Западно-Казахстанской, Акмолинской областях, и снизилось в ЮКО, Мангистауской, Костанайской и Алматинской областях.

млн. кВтч

№ п/п	Область	январь-ноябрь		Δ, %
		2016г	2017г	
1	Акмолинская	3 182,4	3 624,1	13,9%
2	Актюбинская	3 146,2	3 262,5	3,7%
3	Алматинская	6 725,8	6 663,9	-0,9%
4	Атырауская	3 956,3	4 806,6	21,5%
5	Восточно-Казахстанская	9 110,4	9 169,4	0,6%
6	Жамбылская	2 517,2	2 669,3	6,0%
7	Западно-Казахстанская	1 500,9	1 846,9	23,1%

8	Карагандинская	13 735,7	13 892,8	1,1%
9	Костанайская	1 200,7	973,2	-18,9%
10	Кызылординская	260,8	299,9	15,0%
11	Мангистауская	4 760,5	4 477,8	-5,9%
12	Павлодарская	30 667,3	37 140,9	21,1%
13	Северо-Казахстанская	2 888,0	2 971,5	2,9%
14	Южно-Казахстанская	1 004,9	514,5	-48,8%
	Итого по РК	84 657,1	92 313,3	9%

Объем производства электроэнергии энергопроизводящими организациями конкурентных организаций АО «Самрук-Энерго» за январь-ноябрь 2017 года составил 46 324,7 млн. кВтч или прирост 4,5% в сравнении с показателями 11 месяцев 2016 года (производство электроэнергии за 11 мес. 2016 года 48 412,7 млн. кВтч).

млн. кВтч

№	Наименование	2016г		2017г		Δ 2016/2017гг	
		11 мес.		11 мес.		млн. кВтч	%
1	ERG	16 894,0		17 396,9		502,9	3,0%
2	ЦАЭК	6 323,0		6 648,3		325,3	5,1%
3	ТОО «Казахмыс Энерджи»	5 886,3		6 121,6		235,3	4,0%
4	ТОО «ККС»	5 454,3		5 767,4		313,1	5,7%
5	ТОО «Казцинк»	3 449,4		3 201,2		-248,2	-7,2%
6	АО «Арселор Миттал»	2 218,8		2 349,1		130,3	5,9%
7	АО «Жамбылская ГРЭС»	2 170,9		2 282,9		112,0	5,2%
8	Нефтегазовые предприятия	3928,0		4645,3		717,3	18,3%
	ИТОГО	46 324,7		48 412,7		2 088,0	4,5%

Объем производства электроэнергии энергопроизводящими организациями АО «Самрук-Энерго» за январь-ноябрь 2017 года составил 25 453,4 млн. кВтч или прирост 28% в сравнении с показателями 11 месяцев 2016 года (производство электроэнергии за 11 мес. 2016 года 19 894,3 млн. кВтч).

млн. кВтч

№	Наименование	2016г		2017г		Δ 2016/2017гг	
		11 мес.	доля в РК, %	11 мес.	доля в РК, %	млн. кВтч	%
	АО «Самрук-Энерго»	19 894,3	23,5%	25 453,4	27,6%	5 559,1	27,9%
	АО «АлЭС»	5 278,6	6,2%	5 100,4	5,5%	-178,2	-3,4%
	АО «Актобе ТЭЦ»	809,7	1,0%	802,8	0,9%	-6,9	-0,9%
	ТОО «Экибастузская ГРЭС-1»	7 915,4	9,3%	13 055,9	14,1%	5 140,5	64,9%
	АО «Экибастузская ГРЭС-2»	4 403,1	5,2%	4 889,1	5,3%	486,0	11,0%
	АО «Шардаринская ГЭС»	300,6	0,4%	332,3	0,4%	31,7	10,5%
	АО «Мойнакская ГЭС»	1 055,0	1,2%	1 120,6	1,2%	65,6	6,2%
	ТОО «Samruk-Green Energy»	3,0	0,0%	3,0	0,0%	0,0	0,0%
	ТОО «Первая ветровая электрическая станция»	128,9	0,2%	149,3	0,2%	20,4	15,8%

2. Потребление электрической энергии в ЕЭС Казахстана

Потребление электрической энергии по зонам и областям

По данным Системного оператора за 11 месяцев 2017 года наблюдается рост в динамике потребления электрической энергии по всей РК в сравнении с показателями 11 месяцев 2016 года. Так, в северной зоне республики потребление увеличилось на 5,2%, в западной зоне на 8,3% и в южной зоне на 7,9%.

млн. кВтч

№	Наименование	2016г (11 мес.)	2017г (11 мес.)	Δ, млн. кВтч	Δ, %
I	Казахстан	83 116,9	88 220,9	5 104,0	6,1%
1	Северная зона	55 686,7	58 575,8	2 889,1	5,2%
2	Западная зона	10 361,6	11 221,8	860,2	8,3%
3	Южная зона	17 068,7	18 423,3	1 354,6	7,9%
	<i>в т.ч. по областям</i>				
1	Восточно-Казахстанская	7 720,4	7 731,8	11,5	0,1%
2	Карагандинская	14 252,6	15 100,7	848,1	6,0%
3	Акмолинская	7 374,8	7 727,5	352,7	4,8%
4	Северо-Казахстанская	1 504,0	1 559,2	55,2	3,7%
5	Костанайская	4 150,1	4 232,5	82,4	2,0%
6	Павлодарская	15 926,3	16 889,5	963,2	6,0%
7	Атырауская	4 204,3	4 994,1	789,8	18,8%
8	Мангистауская	4 537,5	4 491,9	-45,6	-1,0%
9	Актюбинская	4 758,5	5 334,6	576,1	12,1%
10	Западно-Казахстанская	1 619,7	1 735,7	116,1	7,2%
11	Алматинская	8 933,6	9 361,7	428,1	4,8%
12	Южно-Казахстанская	3 843,4	4 178,8	335,4	8,7%
13	Жамбылская	2 868,4	3 395,3	526,9	18,4%
14	Кызылординская	1 423,3	1 487,5	64,2	4,5%

Потребление электроэнергии в Атырауской области выросло на 18,8% за счет увеличения объемов добычи сырой нефти.

В Актюбинской области в связи с увеличением добычи хромовых руд и концентратов увеличилось потребление электроэнергии на 12,1%.

В Западно-Казахстанской области за счет добычи газового конденсата потребление электроэнергии в области выросло на 7,2%.

В Южно-Казахстанской области увеличилось потребление электроэнергии на 8,7%. В области выросло производство лекарства, керосина, бензина, электрических трансформаторов и хлопка.

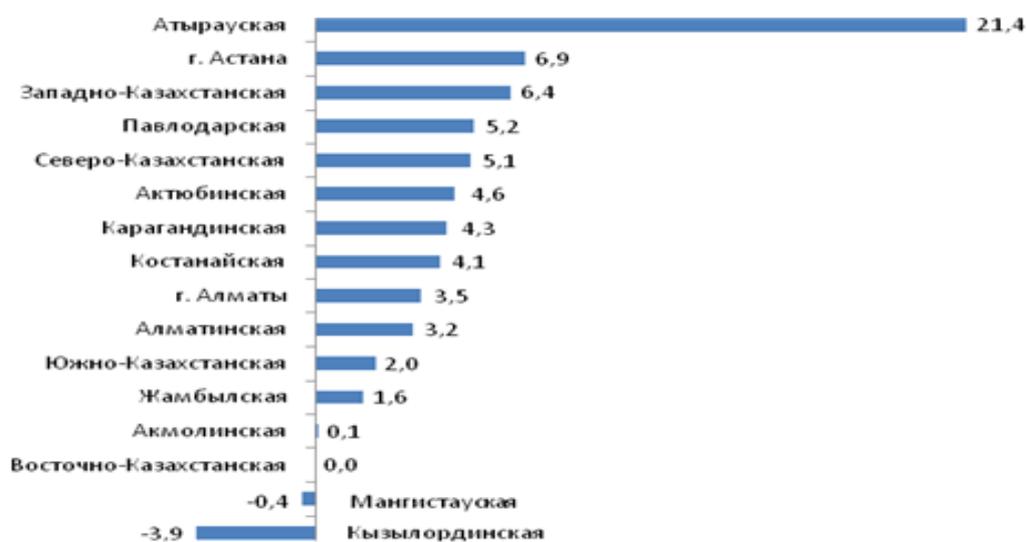
В Жамбылской области увеличилось производство азотных и фосфорных удобрений, фосфора и ферросиликомарганца. Это повлияло на рост потребления электроэнергии в области (18,4%).

*Итоги работы промышленности в январе-ноябре 2017 года
(экспресс-информация Комитета по статистике МНЭ РК)*

Согласно данным Комитета по статистике МНЭ РК в январе-ноябре 2017 года по сравнению с аналогичным периодом 2016 года индекс промышленного производства составил 107,3%. Снижение объемов производства наблюдалось в Кызылординской и Мангистауской областях. Увеличение зафиксировано в 13 регионах республики. В Восточно-Казахстанской области объем производства соответствует уровню 2016 года.

Изменение объемов промышленной продукции по регионам

в % к соответствующему периоду предыдущего года



В Атырауской области из-за увеличения объемов добычи сырой нефти индекс промышленного производства составил 121,4%.

В г.Астана возросло производство безалкогольных напитков и железнодорожных локомотивов (106,9%).

В Западно-Казахстанской области за счет добычи газового конденсата индекс промышленного производства составил (106,4%).

В Павлодарской области увеличилась добыча угля каменного, возросло производство бензина, концентрата медного, необработанного алюминия и ферросиликохрома (105,2%).

В Северо-Казахстанской области выросло производство обработанного молока, муки, сливочного масла и труб из пластмасс (105,1%).

В Актюбинской области увеличилась добыча хромовых руд и концентратов, возросло производство феррохрома (104,6%).

В Карагандинской области возросла добыча железных руд и железорудных концентратов, свинца, увеличилось производство рафинированной меди (104,3%).

В Костанайской области возросла добыча железных руд, увеличилось производство легковых автомобилей, муки и шоколада (104,1%).

В Алматинской области увеличилось производство электрических аккумуляторов, сахара и лекарств (103,2%).

В г. Алматы увеличилось производство сборных строительных конструкций из бетона, майонеза, кондитерских изделий и шоколада (103,5%).

В Южно-Казахстанской области увеличилось производство лекарства, керосина, бензина, электрических трансформаторов и хлопка (102,0%).

В Жамбылской области увеличилось производство азотных и фосфорных удобрений, фосфора и ферросиликомарганца (101,6%).

В Акмолинской области увеличилось производство шариковых и роликовых подшипников, льняного масла и муки (100,1%).

В Восточно-Казахстанской области возросла добыча медных руд и концентратов, увеличилось производство подсолнечного масла и легковых автомобилей (100,0%).

В Мангистауской и Кызылординской областях за счет снижения добычи сырой нефти индексы промышленного производства составили 99,6% и 96,1% соответственно.

(Источник: www.stat.gov.kz)

Электропотребление крупными потребителями Казахстана

По данным АО «KEGOC» за рассматриваемый период 2017 года, по отношению к аналогичному периоду 2016 года, наблюдался рост потребления электроэнергии по крупным потребителям за исключением АО АЗФ (Аксуйский) «ТНК Казхром», ТОО «Корпорация Казахмыс» и Павлодарский алюминиевый завод АО «Алюминий Казахстана».

млн. кВтч

№ п/п	Потребитель	январь-ноябрь		
		2016г	2017г	Δ, %
1	АО «ТНК Казхром» (Аксуйский ЗФ)	5 088,8	4 973,7	98%
2	АО «Казахстанский электролизный завод»	3 080,0	3 297,1	107%
3	АО «Арселор Миттал Темиртау»	3 557,6	3 710,9	104%
4	АО АЗФ (Актюбинский) «ТНК Казхром»	2 059,5	2 576,3	125%
5	ТОО «Казцинк»	2 434,6	2 437,8	100%
6	СП ТОО «Тенгизшевройл»	1 632,3	1 683,6	103%
7	АО «Соколовско-Сарбайское ГПО»	1 497,5	1 573,1	105%
8	ТОО «Казфосфат»	1 122,7	1 518,4	135%
9	АО «НДФЗ» (входит в структуру ТОО Казфосфат)	913,5	1 255,1	137%
10	ТОО «Kazakhstan Smelting»	898,0	960,1	107%
11	ТОО «Корпорация Казахмыс» (Жезказганская площадка)	967,3	957,5	99%
12	Павлодарский алюминиевый завод	873,8	863,7	99%
13	АО «Усть-Каменогорский титано-магниевый комбинат»	368,0	401,4	109%
14	РГП «Канал им. Сатпаева»	170,5	278,6	163%
15	ТОО «Корпорация Казахмыс» (Балхашская площадка)	176,5	173,4	98%
16	ТОО «Таразский Металлургический завод»	128,3	170,4	133%

3. Уголь

Добыча энергетического угля в Казахстане

По информации Комитета по статистике МНЭ РК, в Казахстане за 11 мес. 2017 года добыто 95,9 млн. тонн угля, что на 5% больше, чем за соответствующий период 2016 года (91,1 млн. тонн).

млн. тонн

№ п/п	Область	январь-ноябрь		Δ, %
		2016 год	2017 год	
1	Павлодарская	54,3	56,3	104%
2	Карагандинская	31,2	33,0	106%
3	Восточно-Казахстанская	5,3	6,0	113%
4	Акмолинская	0,162	н/д	-
5	Алматинская	0,027	н/д	-
6	Жамбылская	0,014	н/д	-
	Всего по РК	91,1	95,9	105%

Добыча угля АО «Самрук-Энерго»

За 11 мес. 2017 года ТОО «Богатырь Комир» добыто 36,5 млн. тонн, что на 17,7% больше, чем за соответствующий период 2016 года (31,0 млн. тонн)

Реализация угля АО «Самрук-Энерго»

За 11 мес. 2017 года реализовано 36,7 млн. тонн, в т.ч.:

- на внутренний рынок РК 27,5 млн. тонн, что на 20% больше, чем за соответствующий период 2016 года (22,9 млн. тонн);

- на экспорт (РФ) – 9,2 млн. тонн, что на 10,8% больше, чем за соответствующий период 2016 года (8,3 млн. тонн).

тыс. тонн

№ п/п	Область	Объем реализации, тыс. тонн		Δ, % 2017/2016гг
		11 мес. 2016г	11 мес. 2017г	
1	На внутренний рынок РК	22 849	27 465	120%
2	На экспорт в РФ	8 263	9 228	112%

4. Возобновляемые источники энергии

По данным Системного оператора объем производства электроэнергии объектами по использованию ВИЭ (СЭС, ВЭС, малые ГЭС мощностью до 35 МВт) за январь-ноябрь 2017 года составил 1 029,7 млн. кВтч или прирост 20% в сравнении с показателями 11 месяцев 2016 года.

млн. кВтч

№	Наименование	2016г		2017г		Δ	
		11 мес.	доля в РК, %	11 мес.	доля в РК, %	млн. кВтч	%
	Всего выработка в РК	84 657,1	100%	92 313,3	100%	7 656,2	9%
I	Всего ВИЭ в РК, в т.ч. по зонам	854,7	1%	1 029,7	1,1%	175,0	17,0%

	Северная зона	187,6	21,9%	277,7	27,0%	90,1	32,4%
	Южная зона	667,1	78,1%	752,0	73,0%	84,9	11,3%
	Западная зона	-	-	-	-	-	-
II	Всего ВИЭ в РК, в т.ч. по типам	854,7	1%	1 029,7	1,1%	175,0	17,0%
	СЭС	82,2	9,6%	86,2	8,4%	4,0	4,6%
	ВЭС	239,4	28,0%	303,3	29,5%	63,9	21,1%
	Малые ГЭС	533,1	62,4%	640,2	62,2%	107,1	16,7%

Как видно из таблицы, по сравнению с другими энергетическими зонами ЕЭС Казахстана преобладает доля выработки электроэнергии объектами ВИЭ, находящимися в Южной зоне, в то время как в Западной зоне объекты ВИЭ не введены.

Выработка электроэнергии объектами ВИЭ АО «Самрук-Энерго» за 11 мес. 2017 г. составила 339,7 млн. кВтч или 33% от общего объема вырабатываемой объектами ВИЭ электроэнергии, что по сравнению с аналогичным периодом 2016 года ниже на 5,6% (за 11 мес. 2016г.: выработка ВИЭ АО «Самрук-Энерго» – 330,1 млрд. кВтч, доля ВИЭ АО «Самрук-Энерго» – 38,6%). Это обусловлено ростом производства электроэнергии другими объектами ВИЭ вследствие ввода новых мощностей ВИЭ в РК в январе-ноябре 2017г.

За 11 мес. 2017 года по сравнению с аналогичным периодом 2016 года наблюдается снижение производства электроэнергии крупными и малыми ГЭС, в то время как производство электроэнергии объектами ВЭС и СЭС выросло.

млн. кВтч

№	Наименование	2016г		2017г		Δ 2017/2016гг,	
		11 мес.	доля в РК, %	11 мес.	доля в РК, %	млн. кВтч	%
	Производство э/э в ЕЭС РК	84 657,1	100%	92 313,3	100%	7 656,2	9%
1	Производство «чистой» электроэнергии (с учетом крупных и малых ГЭС, ВЭС и СЭС)	11 087,2	13,1%	10744,2	11,6%	-343,0	-3,2%
2	Производство «чистой» электроэнергии (с учетом малых ГЭС, ВЭС и СЭС) (согласно Закону о ВИЭ)	854,7	1%	1 029,7	1,1%	175,0	17,0%

Доля АО «Самрук-Энерго» в производстве «чистой» электроэнергии (все ГЭС, ВЭС, СЭС) за 11 мес. 2017г. сохранилась на уровне 29% (свыше 3 млрд. кВтч), как и за 11 мес. 2016г.

Доля АО «Самрук-Энерго» в производстве электроэнергии объектами ВИЭ (малые ГЭС, ВЭС, СЭС) за 11 мес. 2017г. составила 33%.

млн. кВтч

№	Наименование	2016г		2017г		Δ 2017/2016гг,	
		11 мес.	доля в РК, %	11 мес.	доля в РК, %	млн. кВтч	%
1	Производство АО «Самрук-Энерго» «чистой» электроэнергии (с учетом крупных и малых ГЭС, ВЭС и СЭС)	3 269,4	29,5%	3 152,4	29,3%	-117,0	-3,6%
2	Производство АО «Самрук-	330,1	38,6%	339,7	33,0%	9,6	2,8%

№	Наименование	2016г		2017г		Δ 2017/2016гг,	
		11 мес.	доля в РК, %	11 мес.	доля в РК, %	млн. кВтч	%
	Энерго» «чистой» электроэнергии (с учетом малых ГЭС, ВЭС и СЭС) (согласно Закону о ВИЭ), в т.ч.:						
	Каскад малых ГЭС АО «АлЭС»	198,2	60%	187,4	55,1%	-10,8	-5,4%
	ТОО «Samruk-Green Energy»	3,0	0,9%	3,0	0,9%	0,0	0,0%
	ТОО «Первая ветровая электрическая станция»	128,9	39,1%	149,3	44%	20,4	15,8%

5. Централизованные торги электроэнергией АО «КОРЭМ»

По информации АО «КОРЭМ», по результатам проведенных централизованных торгов электроэнергией в ноябре 2017 года было заключено 1 484 сделок в объеме 371 953 тыс. кВтч на общую сумму 2 521 879,03 тыс. тенге (включая, спот-торги «в течение операционных суток» и торги на среднесрочный и долгосрочный периоды), в том числе:

- спот-торги в режиме «за день вперед» - было заключено 14 сделок в объеме 2 160 тыс. кВтч на общую сумму 18 619,2 тыс. тенге. Минимальная цена на спот-торгах в режиме «за день вперед» составила 7 тг/кВтч (без НДС), а максимальная цена – 8,8 тг/кВтч (без НДС);

- спот-торги «в течение операционных суток» - было заключено 1 439 сделок в объеме 12 001 тыс. кВтч на общую сумму 62,233 тыс. тенге. Минимальная цена на спот-торгах «в течение операционных суток» составила 4,5 тг/кВтч (без НДС), а максимальная цена – 8,8 тг/кВтч (без НДС);

- торги электроэнергией на средне- и долгосрочный периоды - была заключена 31 сделка объемом 357 792 тыс. кВтч на общую сумму 2 503 197,6 тыс. тенге. Минимальная цена по данному виду централизованных торгов составила 6 тг/кВтч (без НДС), максимальная – 8,8 тг/кВтч (без НДС).

За аналогичный период 2016 года общий объем централизованных торгов составил 657 228 тыс. кВтч. В таблице ниже приведена динамика цен сделок, заключенных на централизованных торгах в ноябре 2016 и 2017 года.

Динамика цен, сложившихся по итогам централизованных торгов в ноябре 2016-2017 г.

ноябрь	спот-торги в режиме «за день вперед»		торги на средне- и долгосрочные периоды		в течение операционных суток	
	MIN цена	MAX цена	MIN цена	MAX цена	MIN цена	MAX цена
	тг/кВтч (без НДС)					
2016	0	0	6.5	9	4.5	10.5
2017	7	8.8	6	8.8	4.5	8.8

Из таблицы отметим тенденцию по снижению цен на централизованных торгах в ноябре 2017 года в сравнении с аналогичным периодом 2016 года:

- снижение цен по торгам на средне- и долгосрочный период (минимальная цена – снижение на 8%, максимальная цена на 2%);

- по спот-торгам «в течение операционных суток» (минимальная цена – на прежнем уровне, максимальная цена - снижение на 6%).

Итоги спот-торгов в режиме «за день вперед»

По итогам проведенных спот-торгов в ноябре 2017 года было заключено 14 сделок в объеме 2 160 тыс. кВтч, диапазон клиринговых цен составил 7-8,8 тг/кВтч.

В таблице ниже представлены итоговые результаты спот-торгов в режиме «за день вперед» за ноябрь месяц 2017 года (спрос, предложения и сделки).

Дата	Спрос				Предложение				Сделки		
	Суммарный объем спроса	Неудовлетворенный объем спроса	Min цена	Max цена	Суммарный объем предложения	Нереализованный объем предложения	Min цена	Max цена	Объем	Min цена	Max цена
	тыс. кВтч		тг/кВтч		тыс. кВтч		тг/кВтч		тыс.кВтч	тг/кВтч	
01.11.2017	168	168	6	7	0	0	0	0	0	0	0
11.11.2017	168	168	5.98	6.2	0	0	0	0	0	0	0
12.11.2017	168	168	5.98	6.2	0	0	0	0	0	0	0
13.11.2017	168	168	5.98	6.2	0	0	0	0	0	0	0
14.11.2017	240	24	5	8.8	216	0	8.8	8.8	216	8.8	8.8
15.11.2017	288	72	5	8.8	216	0	8.8	8.8	216	8.8	8.8
16.11.2017	240	24	6	8.8	216	0	8.8	8.8	216	8.8	8.8
17.11.2017	216	0	8.8	8.8	1176	960	8.8	9.47	216	8.8	8.8
18.11.2017	240	24	5	8.8	1176	960	8.8	9.47	216	8.8	8.8
19.11.2017	240	24	5	8.8	1176	960	8.8	9.47	216	8.8	8.8
20.11.2017	0	0	0	0	960	960	9.47	9.47	0	0	0
21.11.2017	24	24	6	6	960	960	9.47	9.47	0	0	0
22.11.2017	0	0	0	0	960	960	9.47	9.47	0	0	0
23.11.2017	0	0	0	0	960	960	9.47	9.47	0	0	0
24.11.2017	0	0	0	0	960	960	9.47	9.47	0	0	0
25.11.2017	72	0	7	7	1080	1008	7	9.47	72	7	7
26.11.2017	72		7	7	1080		7	9.47	72	7	7
27.11.2017	72		7	7	1080		7	9.47	72	7	7
28.11.2017	240		5	8.8	216		8.8	8.8	216	8.8	8.8
29.11.2017	240		5	8.8	696		8.8	9.47	216	8.8	8.8
30.11.2017	240		5	8.8	1176		8.8	9.47	216	8.8	8.8
ИТОГО	3096	936			14304	12144			2160		

Из таблицы видно, что суммарный объем спроса составил 3 096 тыс. кВтч, при этом суммарный объем предложения составил 14 304 тыс. кВтч. Неудовлетворенный объем спроса в ноябре 2017 года составил 936 тыс. кВтч, а нереализованный объем предложения 12144 тыс. кВтч. В процессе спот-торгов в торговую систему всего было принято заявок в количестве - 61, из них 28 заявок от покупателей и 33 заявки от продавцов.

Итоги спот-торгов «в течение операционных суток»

По итогам проведенных торгов в ноябре 2017 года было заключено 1 439 сделок в объеме 12 001 тыс. кВтч на общую сумму 62,233 тыс. тенге. Минимальная цена на спот-торгах «в течение операционных суток» составила 4,5 тг/кВтч, а максимальная цена – 8,8 тг/кВтч. По итогам спот-торгов «в течение операционных суток» в ноябре 2016 года было заключено 5 733 сделок в объеме 111 899 тыс. кВтч, диапазон клиринговых цен составил 4,5 – 10,5 тг/кВтч.

В ноябре 2017 года по итогам спот-торгов «в течение операционных суток» снижение объема составило в 9 раз по сравнению с аналогичным периодом 2016 года. Данное снижение объема спот-торгов «в течение операционных суток» связано со снижением количества участников торгов.

Итоги торгов на средне- и долгосрочный период

В ноябре 2017 года по итогам торгов на средне- и долгосрочный периоды была заключена 31 сделка объемом 357 792 тыс. кВтч на общую сумму 2 503 197,6 тыс. тенге, в том числе:

- 12 недельных контрактов общим объемом 156 912 тыс. кВтч. Максимальная цена составила 8,8 тг/кВтч, а минимальная цена – 6 тг/кВтч;
- 19 контрактов с поставкой на декабрь месяц общим объемом 200 880 тыс. кВтч. Максимальная цена составила 8,8 тг/кВтч, а минимальная цена – 6 тг/кВтч.

В сравнении с ноябрем 2016 года в ноябре 2017 года по торгам на средне- и долгосрочный период произошло снижение на 44% объема торгов. Это обусловлено тем, что на торгах на средне- и долгосрочный период в ноябре 2017 года проводились торги с поставками электроэнергии на неделю и на ноябрь месяц, а в 2016 году проводились торги на неделю, на месяц и на год.

В ноябре 2016 года в торгах на средне- и долгосрочный период было заключено 15 сделок в объеме 545 328 тыс. кВтч. Максимальная цена составила 9 тг/кВтч, а минимальная цена – 6,5 тг/кВтч.

(Источник: www.korem.kz)

6. Экспорт-импорт электрической энергии

За 11 мес. 2017 года основным направлением экспорта-импорта электроэнергии РК стала РФ (экспорт в РФ - 5,2 млрд. кВтч, импорт из РФ – 1,1 млрд. кВтч). Экибастузской ГРЭС-1 экспортировано в РФ 4,2 млрд. кВтч. Экспорт-импорт электроэнергии в/из РФ за отчетный период осуществлялся в целях балансирования производства-потребления электроэнергии.

млн. кВтч

Наименование	2016г 11 мес.	2017г 11 мес.	Δ 2017/2016гг	
			млн. кВтч	%
Экспорт Казахстана	2 587,5	5 233,8	2 646,3	102,3%
в Россию	2 449,7	5 226,1	2 776,4	113,3%
в ОЭС Центральной Азии	137,8	7,7	-130,1	-94,4%
Импорт Казахстана	1 047,3	1 141,4	94,1	9,0%
из России	1 039,5	1 135,1	95,5	9,2%
из ОЭС Центральной Азии	7,8	6,3	-1,4	-18,5%
Сальдо-переток «+» дефицит, «-» избыток	-1 540,2	-4 092,4	-2 552,2	165,7%

РАЗДЕЛ II

7. Обзор законодательства РК

11.07.2017г. принят Закон РК № 89-VI «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты по вопросам электроэнергетики». Распоряжением Премьер-Министра Республики Казахстан № 140-р от 3 октября 2017 года утвержден Перечень правовых актов в целях реализации вышеуказанного закона от 11.07.2017г. (далее - Перечень). За отчетный период из Перечня поступило на рассмотрение 11 из 16 НПА.

В рамках организации работы по функционированию рынка электрической энергии и мощности за отчетный период поступило на рассмотрение 5 проектов НПА.

8. Статус формирования Общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза

08.05.2015г. в г. Москва решением Высшего Евразийского Экономического Совета (№12) утверждена Концепция формирования общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза (далее - ОЭР ЕАЭС).

26.12.2016г. в г. Санкт-Петербург решением Высшего Евразийского Экономического Совета (№20) утверждена Программа формирования ОЭР ЕАЭС.

До 1 июля 2018г. согласно Плану мероприятий по формированию ОЭР ЕАЭС планируется разработка соответствующих документов по формированию ОЭР ЕАЭС.

С июля 2018г. по июль 2019г. планируется заключение международного договора в рамках ЕАЭС о формировании ОЭР и не позднее 1 июля 2019 года вступление в силу.

На заседаниях Подкомитета по формированию ОЭР ЕАЭС Консультативного комитета по электроэнергетике при Коллегии ЕЭК проводилась работа по разработке и согласованию странами-участницами ЕАЭС Соглашения об ОЭР ЕАЭС. Последнее заседание Подкомитета состоялось 24-26.10.2017г.

07-08.12.2017г., 20-21.12.2017г. проведен ряд совещаний уполномоченных представителей государств-членов ЕАЭС по вопросу согласования проекта Соглашения об ОЭР ЕАЭС.

9. Статус формирования Электроэнергетического рынка СНГ

С 1992 года проведено 51 заседание Электроэнергетического Совета Содружества Независимых Государств (далее – ЭЭС СНГ).

51-е заседание ЭЭС СНГ проведено в г. Ташкент 4 ноября 2017г.

Решением ЭЭС СНГ (Протокол №50 от 21.10.2016г.) утвержден Сводный план-график формирования общего электроэнергетического рынка государств-участников СНГ.

№	Мероприятия	Срок исполнения	Текущий статус
1	Реализация мероприятий согласно разделу II. Плана мероприятий по сотрудничеству между ЕЭК и ЭЭС СНГ, утвержденного 10 июня 2016 года.	2016-2020 гг.	Обеспечивается постоянное участие представителей ЕЭК на заседаниях ЭЭС СНГ, представителей ИК ЭЭС СНГ – на заседаниях по формированию ОЭР ЕАЭС.
2	Подготовка проекта Порядка урегулирования отклонений от согласованных значений межгосударственных перетоков электрической энергии.	2016-2017 гг.	Решение о разработке Порядка урегулирования отклонений от согласованных значений межгосударственных перетоков электрической энергии принято на 45-м заседании ЭЭС СНГ. Проект Порядка рассматривался на 29-м заседании Рабочей группы «Формирование общего электроэнергетического рынка стран СНГ» 15 сентября 2016 года в г. Москва (РФ). В соответствии с Решением 47-го заседания ЭЭС СНГ в План мероприятий ЭЭС СНГ на 2016 год включены разработка и утверждение проектов документов об определении величин отклонений от согласованных значений межгосударственных перетоков электроэнергии и урегулировании величин отклонений от согласованных значений межгосударственных перетоков электрической энергии. Работа продолжается.
3	Подготовка проекта Порядка распределения пропускной способности межгосударственных сечений/сечений экспорта-импорта между участниками экспортно-импортной деятельности.	2018-2020 гг.	Решением 50-го заседания ЭЭС СНГ утверждены Методические рекомендации по метрологическому обеспечению измерительных комплексов учета электрической энергии на межгосударственных линиях электропередачи. Решением 50-го заседания ЭЭС СНГ утвержден График проведения мониторинга применения в производственной деятельности энергосистем государств – участников СНГ нормативных технических документов области метрологии электрических измерений и учета электроэнергии.
4	Подготовка проекта Порядка компенсации затрат, связанных с осуществлением транзита/передачи/перемещения электроэнергии через энергосистемы государств-участников СНГ.	2018-2020 гг.	Унифицированный формат макета обмена данными по учёту межгосударственных перетоков электроэнергии, разработанный Рабочей группой по метрологическому обеспечению электроэнергетической отрасли Содружества Независимых Государств, утвержден решением 33-го заседания ЭЭС СНГ и рекомендован органам управления электроэнергетикой государств – участников СНГ для использования при организации учета межгосударственных перетоков электрической энергии и обмене данными по межгосударственным перетокам.

5	Гармонизация национального законодательства в области электроэнергетики, разработка и принятие национальных нормативных правовых документов, необходимых для формирования и функционирования ОЭР СНГ.	2020-2025 гг.	Решением 51-го заседания ЭЭС СНГ утверждены Концептуальные подходы технического регулирования и стандартизации в области электроэнергетики. Так же утверждено Положение о Рабочей группе «Обновление и гармонизация нормативно-технической базы регулирования электроэнергетики». Решением 51-го заседания ЭЭС СНГ утверждено План работы данной Рабочей группы.
---	---	---------------	--

10. Статус реализации проекта CASA-1000

Описание проекта

Проект CASA-1000 является первым шагом на пути к созданию регионального рынка электроэнергии Центральной и Южной Азии (CASAREM), используя значительные энергетические ресурсы Центральной Азии, чтобы способствовать снижению дефицита энергии в Южной Азии на взаимовыгодной основе.

Начать поставки электроэнергии по проекту CASA-1000 планируется в 2021 году. Предполагается, что пропускная способность ЛЭП составит порядка 6 млрд. кВтч в год.

Процесс финансирования проекта управляется Всемирным банком.

Проект разделен на два пакета:

- поставка и установка линий электропередачи и расширение соответствующих ячеек в Таджикистане и Кыргызстане (заказчики - АО «Национальная электрическая сеть Кыргызстана» и ОАХК «Барки Точик», Таджикистан);
- поставка и установка двух-терминальных преобразовательных подстанций постоянного тока высокого напряжения (ПТВН) в Пакистане и Таджикистане, срок подачи заявок – 31 января 2018 года.

Тендерные процедуры по первому пакету завершены, ведется работа по определению победителя тендера на поставку и установку линий электропередачи и расширение соответствующих ячеек в Таджикистане и Кыргызстане.

Срок строительства после подписания контракта – 42 месяца (2021г).

11. Новости в сфере электроэнергетики РК

В апреле 2017 года Корпорация AES и ТОО «Казахстанские коммунальные системы» (ККС) объявили о подписании сделки по продаже Усть-Каменогорской ТЭЦ и Согринской ТЭЦ, принадлежащих AES, компании ККС.

(Источник: <http://kus.kz/ru>)

ТОО «ККС» стало основным акционером АО «МРЭК»: На сегодняшний день крупными акционерами АО «МРЭК» являются: ТОО «ККС» - 45,86% простых акций; ТОО «КВИ Energy» - 39,32% простых акций; АО «Единый накопительный пенсионный фонд» - 13,54% простых акций.

(Источник: <http://kus.kz/ru>)

На ЭГРЭС-1 в связи с нахождением энергоблока ст.№1 на восстановлении, величина установленной мощности с 01.01.2018г будет составлять 3500 МВт (вместо 4000 МВт) до момента ввода энергоблока ст.№1 в эксплуатацию.

За отчетный период в Алматинской области:

- введена ВЭС ТОО «ВЭС Нурлы» установленной мощностью 4,5 МВт.
- введена ГЭС на р. Турген ТОО «Завод Электрокабель» установленной мощностью 1,4 МВт.
- введена ГЭС на р. Кора установленной мощностью 28,5 МВт.

В Атырауской области введена газопоршневая электрическая станция (ГПЭС) ТОО «Sagat Energy» установленной мощностью 11 МВт.

В Западно-Казахстанской области введена ГТЭС-26 ТОО «Жаикмунай» установленной мощностью 43 МВт.

В Южно-Казахстанской области введена малая ГЭС «Манкент» установленной мощностью 2,5 МВт.

В Павлодарской области введена ТЭС ТОО «УПНК-ПВ» (Установка Прокалки Нефтяного Кокса г. Павлодар) установленной мощностью 12 МВт.

(Бюллетень "Электроэнергетика государств – участников СНГ. Основные показатели работы энергосистем в III квартале 2017 года")

08.12.2017г.: Евразийская Группа (ERG) продолжает рассматривать варианты реализации проекта по расширению АО «Казахстанский электролизный завод».

(Источник: <http://erg.kz>)

06.11.2017г.: прогноз ERG по рынкам черных и цветных металлов на основе прогноза рынка Китая:

Медь: ограниченность предложения, вероятно, поспособствует дальнейшему росту цен. Ожидается значительный дефицит на рынке меди в предстоящие годы, который приведет к росту цен.

Кобальт: сохраняется невероятно сильная динамика. К концу октября 2017г. цены на кобальт на Лондонской бирже металлов выросли более чем на 80% с начала года. В долгосрочной перспективе спрос на кобальт также продолжит расти стремительными темпами. По оценке ERG в период до 2021 г. совокупные среднегодовые темпы роста потребления кобальта в производстве аккумуляторов для электромобилей составят 33%.

Алюминий: возможны неожиданности. Правительство Китая все еще не дало четких указаний относительно того, будут ли в 2018 г. снова реализованы меры по борьбе с загрязнением. Продолжающееся сокращение предложения алюминия, а также дефицит бокситов, глинозема и анодов в Китае могут привести к тому, что цены на алюминий поднимутся до \$2 500/т.

Феррохром: прогноз по рынку на средне- и долгосрочную перспективу благоприятен.

Квартальный бенчмарк для европейского рынка хрома на 4 кв. 2017 г. установлен на уровне \$1,39 за фунт, что на 26% выше по сравнению с предыдущим кварталом. В средне- и долгосрочной перспективе рост спроса на сталь со стороны ключевых сегментов конечного потребления окажет поддержку ценам на хром и феррохром. В то же время в краткосрочной перспективе

возможно небольшое снижение цен в связи с тем, что на рынок снова начнут поступать значительные объемы феррохрома из ЮАР, а также в связи с ростом запасов хромовой руды в Китае, что может оказать некоторое давление на цены.

(Источник: <http://erg.kz>)

Комитет энергетики Президиума Национальной палаты предпринимателей РК «Атамекен»

В 2017 году проведено четыре заседания Комитета энергетики Президиума НПП РК «Атамекен»:

19.01.2017г. обсуждены вопросы по введению рынка электрической мощности в РК и рассмотрению проекта постановления Правительства Республики Казахстан «Об утверждении Правил распределения квот на выбросы парниковых газов и формирования резервов установленного количества и объема квот Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов».

03.03.2017г. обсуждены вопросы в области энергосбережения и повышения энергоэффективности, энергетической экспертизы и развития ВИЭ в Казахстане. Одобрен Отчет о работе Комитета энергетики за 2016 год, утвержден План работы Комитета энергетики на 2017 год.

19.10.2017г. обсуждены вопросы видения развития электроэнергетической отрасли РК до 2050 года, тарифообразования сектора (компенсация за реактивную мощность, перепродажи электроэнергии между ЭСО) и вопросы передачи ряда функций НПП РК «Атамекен» в области развития ВИЭ ОЮЛ «АВЭК».

12.12.2017г. обсуждены вопросы проведения энергетической экспертизы, развития ВИЭ в РК и экологические вопросы.

12. Обзор СМИ в странах СНГ

(по информации с сайта Исполнительного комитета ЭЭС СНГ)

РФ за 11 мес. 2017 года сократила экспорт электроэнергии на 2%, до 14,518 млрд. кВтч (ФТС, 12.12.2017г)

Экспорт электроэнергии из России за январь-октябрь 2017 года сократился на 1,94% по сравнению с аналогичным периодом 2016 года — до 14,518 млрд. кВтч, сообщает ПРАЙМ со ссылкой на материалы Федеральной таможенной службы (ФТС) РФ.

Доходы от экспорта электроэнергии при этом составили 546,6 млн. долларов, что почти на 1% меньше по сравнению с показателем такого же периода 2016 года.

Объем поставок в дальнее зарубежье вырос на 3,97%, составив 10,937 млрд. кВтч. Поставки в страны СНГ сократились на 16,5% — до 3,581 млрд. кВтч.

Доходы от экспорта электроэнергии в страны дальнего зарубежья увеличились на 3,2% — до 385,9 млн. долларов, в страны СНГ — снизились на 9,16%, до 160,6 млн. долларов.

Импорт электроэнергии за январь-октябрь 2017 года вырос в 2 раза, до 5,208 млрд. кВтч. В денежном выражении импорт электроэнергии составил 88,8 млн. долларов против 42,4 млн. долларов за январь-октябрь 2016 года.

Из стран дальнего зарубежья РФ импортировала за отчетный период на 35,9% больше электроэнергии, чем за такой же период 2016 года, — 364,4 млн.

кВтч, в денежном выражении это составило 6,1 млн. долларов. Из стран СНГ импорт электроэнергии увеличился в 2,12 раза, до 4,843 млрд. кВтч (82,7 млн. долларов в денежном выражении).

Электропотребление в РФ за 11 мес. выросло на 0,9% (05.12.2017г)

По оперативным данным АО «СО ЕЭС» потребление электроэнергии за одиннадцать месяцев 2017 года в целом по России составило 957,8 млрд. кВтч, что на 0,9% больше, чем за тот же период 2016 года. В ЕЭС России потребление электроэнергии с начала года составило 940,0 млрд. кВтч, что на 1,7% больше, чем в январе – ноябре 2016 года. Без учета влияния дополнительного дня високосного года электропотребление нарастающим итогом за одиннадцать месяцев 2017 года по ЕЭС России и по России в целом увеличилось на 2,0% и 1,2% соответственно.

С начала 2017 года выработка электроэнергии в России в целом составила 970,8 млрд. кВтч, что на 0,5% больше объема выработки в январе – ноябре 2016 года. Выработка электроэнергии в ЕЭС России за одиннадцать месяцев 2017 года составила 953,0 млрд. кВтч, что на 0,9% больше показателя аналогичного периода 2016 года. Без учета влияния дополнительного дня високосного года выработка электроэнергии нарастающим итогом за одиннадцать месяцев 2017 года увеличилась на 1,2% по ЕЭС России, по России в целом на 0,9%.

Основную нагрузку по обеспечению спроса на электроэнергию в ЕЭС России в течение одиннадцати месяцев 2017 года несли ТЭС, выработка которых составила 549,1 млрд. кВтч, что соответствует аналогичному показателю 2016 года. Выработка ГЭС за тот же период составила 164,5 млрд. кВтч (на 0,1% меньше, чем за одиннадцать месяцев 2016 года), выработка АЭС – 184,2 млрд. кВтч (на 4,1% больше, чем в аналогичном периоде 2016 года), выработка электростанций промышленных предприятий – 54,5 млрд. кВтч (на 1,2% больше показателя января – ноября 2016 года).

Киргизия хочет выкупить у РФ ТЭО и долю в проекте Камбаратинской ГЭС-1 (11.12.2017г)

Киргизия хочет выкупить у российской стороны ТЭО и принадлежащую «Русгидро» долю в проекте строительства Камбаратинской ГЭС-1, заявил Премьер-министр Киргизии Сапар Исаков на встрече с журналистами.

«Мы ведем работу, чтобы выкупить долю, которой владеет российская сторона, и ТЭО проекта Камбаратинской ГЭС-1, чтобы республика была полноправным владельцем», — сообщил он, отметив, что стоимость ТЭО составляет около 5 миллионов долларов.

Он также отметил, что в настоящий момент правительство страны ведет переговоры с двумя зарубежными компаниями по строительству Верхненарынского каскада ГЭС.

«По Верхненарынскому каскаду есть две компании, которые проявляют интерес, мы ведем переговоры. Как только станет что-то ясно, мы дадим информацию. Есть очень живой интерес к этому каскаду (среди инвесторов), и думаю, мы доведем это дело до логического конца», — сказал Исаков.

В 2016 году власти Киргизии в одностороннем порядке расторгли соглашения с Россией о совместном строительстве Верхненарынского каскада ГЭС и Камбаратинской ГЭС-1. «Русгидро» после этого заявляло о намерении обратиться в международный арбитраж.

В июле 2017 года экс-премьер Киргизии Сооронбай Жээнбеков, впоследствии избранный президентом страны, подписал соглашение с чешской компанией Liglass Trading CZ о возобновлении строительства Верхненарынского каскада ГЭС, начатого Киргизией совместно с «Русгидро». Соглашение с чехами предусматривало, что Liglass Trading в течение месяца погасит долг Киргизии перед российским инвестором в размере 37 миллионов долларов. Однако в октябре правительство Киргизии расторгло соглашение с чешской компанией из-за того, что она не выполнила это обязательство в срок.

Кыргызстан поставит Узбекистану 550 млн кВтч электроэнергии (21.12.2017г)

Кыргызстан с 15 декабря начал поставки электроэнергии в Узбекистан в соответствии с соглашением, подписанным в Ташкенте 5 октября во время визита тогдашнего президента Кыргызстана Алмазбека Атамбаева.

В соответствии с договором Кыргызстан с декабря 2017 года по март 2018 года поставит 550 млн. кВтч электроэнергии в Узбекистан. По состоянию на 21.12.2017г. поставлено 3,7 млн. кВтч.

Справочно:

Поставка электроэнергии из Кыргызстана в Узбекистан началась 16 июня 2017 года в рамках контракта, заключенного между компаниями «Электрические станции» и «Узбекэнерго». Контрактный объем составил 1,25 млрд. кВтч по цене 2 цента/кВтч.

Энергосистема Узбекистана работает во взаимосвязи с энергосистемами Кыргызстана, Казахстана, России, Туркменистана.

В дальнейшем для увеличения поставок электроэнергии в Афганистан намечено построить 500 кВ линию в Сурхандарьинской области. Кроме того, «Узбекэнерго» планирует установить сотрудничество с энергосистемой Таджикистана. Узбекистан завершил работы по подготовке существующих линий электропередачи для восстановления параллельной работы с энергосистемой Таджикистана. «Сегодня подготовлены четыре линии напряжением 220 и одна линия 500 кВ, которые свяжут узбекскую и таджикскую энергосистемы», - рассказал начальник управления стратегического развития «Узбекэнерго» Э.Садуллаев. Однако, существуют и определенные технические параметры, которые пока не позволяют ввести в эксплуатацию созданные мощности.

«Для обеспечения надежности работы и предотвращения аварий на этих линиях должен быть разработан проект релейной защиты и автоматики. Это дело возложено на таджикскую сторону. В настоящее время она разрабатывает этот проект, уже были проведены переговоры с «Росатомом», а также «Энергосетьпроект» в этом направлении. После завершения проекта в 2018 году планируется наладить параллельную работу энергосистем Таджикистана и Узбекистана.

Справочно:

Таджикистан после выхода Узбекистана в 2009 году из единого энергетического кольца автоматически был отрезан от сетей других стран региона.

АО «Узбекэнерго» планирует в дальнейшем укреплять сотрудничество с энергосистемами стран-участников СНГ, а также модернизировать блоки Сырдарьинской ТЭС и реализовать другие проекты, направленные на развитие отрасли.

<https://news.tj/news/tajikistan/economic/20171108/uzbekistan-gotov-k-parallelnoi-rabote-s-energositemoi-tadzhikistana>

<http://podrobno.uz/cat/economic/parallelnaya-rabota-energositsem-mezhdu-uzbekistanom-i-tadzhikistanom-budet-vosstanovlena/>

«Узбекэнерго» и корейские компании будут реализовать энергопроекты (23.11.2017г)

Компания «Узбекэнерго» и консорциум южнокорейских компаний POSCO Daewoo и Hyundai Engineering and Construction подписали в Сеуле соглашения о реализации трех проектов в энергетической сфере общей стоимостью 1,84 млрд. долларов США. Об этом сообщает пресс-центр по освещению государственного визита президента Узбекистана Шавката Мирзияева в Республику Корея. Стороны построят парогазовую установку мощностью 450 МВт на территории Навоийской теплоэлектростанции.

Помимо этого запланировано возведение линии электропередачи 220 кВ протяженностью 327 километров от Тахиаташской теплоэлектростанции к Северо-Западному и Юго-Западному энергоузлам.

В 2018-2021 годах будет выполнена модернизация электрических сетей и энергооборудования в Бухарской, Самаркандской и Джизакской областях.

В Узбекистане построят одну из крупнейших ГЭС в Центральной Азии (14.11. 2017г)

В Узбекистане приступили к проектно-изыскательным работам по строительству одной из крупнейших гидроэлектростанций в Центральной Азии — Пскемской ГЭС.

Новую гидроэлектростанцию построят на реке Пскем в Ташкентской области, она станет второй по мощности в стране после Чарвакской ГЭС и одной из крупнейших в регионе. Мощность гидрообъекта составит порядка 400 МВт, а среднегодовая выработка электроэнергии — 900 млн. киловатт-часов.

«На сегодняшний день на месте возведения объекта уже создан строительный штаб, здесь работает порядка 400 специалистов, проводятся проектно-изыскательные и геологические работы».

Новая станция сможет обеспечить электроэнергией не только Ташкентскую область, но и будет иметь большое водохозяйственное значение для всей страны, обеспечивая водой аграрный сектор.

По оценкам специалистов, общая стоимость проекта составляет более \$800 млн, большую часть из которых выделит Узбекистан. Порядка \$240 млн кредитных средств выделит китайский Эксимбанк.

В настоящее время в стране насчитывается более 430 рек и водных артерий общей протяженностью около 12,7 тыс. км. Ежегодно в республике вырабатывается порядка 60 млрд. киловатт-часов электроэнергии, из которых более 6,5 млрд. вырабатывают ГЭС.

Армянский «город солнца»: Ереван запускает вторую волну солнечных станций (10.11.2017г)

В 2017 году государство приняло заявки на строительство 11 станций по 1 МВт. Они получили выгодный тариф на продажу — по 42,6 драма за кВтч (8,8 цента) без НДС. Для сравнения – даже такой крупный инвестор, как итальянская Renco, которая вложит 215 миллионов долларов в новый блок Ереванской ТЭЦ, получит 6,6 цента.

Тарифных бонусов делать не хотят даже для крупного зарубежного инвестора – зарегистрированной в Дубае инвестиционной компании Ocean Holding. В марте 2017 г Минэнерго Армении подписало с ней меморандум, получив обещание инвестиций в 100 млн. долларов за два года.

Отметим, что власти Армении объявили конкурс инвесторов на строительство крупной солнечной станции в 55 МВт в горах недалеко от побережья Севана.

Во всей энергосистеме страны солнечные и ветряные мощности пока занимают меньше 1%.

Таджикистан продолжает экспорт электроэнергии. В основном, в Афганистан (20.10.2017г)

Около 235 млн. кВтч электроэнергии экспортировал Таджикистан в сентябре 2017 года. Это составляет около 17% от общего объема произведённой в минувшем месяце в республике электроэнергии. В частности, из Сангтудинской ГЭС-1 и ГЭС «Сангтуда-2» осуществлялись поставки электричества в соседний Афганистан. Общий объем поставок южному соседу составил около 223 млн. кВтч или на 23 млн. кВтч больше сентября 2016 года. Также в сентябре 2017 года Таджикистан экспортировал электроэнергию в Кыргызстан в объеме 11,4 млн. кВтч, что на 2,2 млн. кВтч больше сентября 2016 года.

Общий объем выработки электроэнергии в сентябре в Таджикистане составил более 1,4 млрд. кВтч (ежесуточно по 47,3 млн. кВтч). Производство электроэнергии сократилось на 3,1% по сравнению с августом, когда ежесуточно вырабатывалось 48,8 млн. кВтч.

Общее потребление электроэнергии в сентябре достигло свыше 1,2 млрд. кВтч, на 10,5% меньше по сравнению с августом.

Отметим, что с 1 октября этого года тарифы на электроэнергию для населения республики повысились на 15% - с 14,65 до 16,85 дирамов за 1 кВтч.

Ежегодно с октября в Таджикистане, из-за нехватки электроэнергии, вводится лимит на ее потребление в регионах, который обычно снимается к началу весны. В этом году энергетики пока на такие крайние меры не идут.

14 октября президент Таджикистана Эмомали Рахмон на встрече с предпринимателями и инвесторами заявил, что можно будет обходиться в осенне-зимнем периоде 2017-2018 гг. без ограничений, если предприятия будут более бережно потреблять электроэнергию.

Республика Беларусь

Введены в эксплуатацию следующие генерирующие объекты:

- Витебская ГЭС (40 МВт), Гомельская ТЭЦ-1 (37,3 МВт).

В целом по энергосистеме введено в эксплуатацию 366,7 км линий электропередачи.

Российская Федерация

В энергосистеме РФ были введены в эксплуатацию следующие крупные генерирующие объекты:

В ОЭС Урала: ПГУ установленной мощностью 861 МВт на Пермской ГРЭС; Державинская СЭС установленной мощностью 5 МВт; Оренбургская СЭС установленной мощностью 10 МВт.

В ОЭС Востока: Два гидроагрегата установленной мощностью 80 МВт каждый на Нижне-Бурейской ГЭС.

В ОЭС Центра: ГТУ установленной мощностью 25 МВт на ГТЭС АО «ФосАгро-Череповец».

В ОЭС Юга: Заводская СЭС установленной мощностью 15 МВт, ГТУ № 3 установленной мощностью 21,3 МВт и ГТУ № 6 - 20,7 МВт на Западно-Крымской Мобильной ГТЭС.