



ҚАЗАҚСТАН ЭЛЕКТР ЭНЕРГЕТИКАЛЫҚ ҚАУЫМДАСТЫҒЫ
КАЗАХСТАНСКАЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ АССОЦИАЦИЯ
НАРЫҚ КЕҢЕСІ
СОВЕТ РЫНКА

ОТЧЕТ
о функционировании рынка электрической энергии и мощности
за 9 месяцев 2017 года

г. Астана

1. ИНФОРМАЦИЯ ПО МОНИТОРИНГУ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ КАЗАХСТАНА ЗА 9 МЕСЯЦЕВ 2017 ГОДА

Производство электроэнергии за 9 месяцев 2017 года в Республике составило 74 516,2 млн. кВт*ч, что на 10,7% больше производства за аналогичный период 2016 года.

Из них было выработано:

тепловыми электростанциями – 59 173,7 млн. кВт*ч, что составляет 79,4% всей выработанной в Казахстане электроэнергии;

газотурбинными электростанциями – 6096 млн. кВт*ч, что составляет 8,2 % всей выработанной в Казахстане электроэнергии;

гидроэлектростанциями – 8932,2 млн. кВт*ч, что составляет 12 % всей производимой в Казахстане электроэнергии;

ветряными электростанциями – 240,4 млн. кВт*ч, что составляет 0,3% всей выработанной в Казахстане электроэнергии;

солнечными электростанциями – 73,9 млн. кВт*ч, что составляет 0,1% всей выработанной в Казахстане электроэнергии;

Потребление электроэнергии за 9 месяцев 2017 года в республике составило 71 262,2 млн. кВт*ч, что на 7,6% больше потребления за аналогичный период 2016 года.

Сальдо-переток электроэнергии по республике за 9 месяцев 2017 года характеризуется следующими показателями:

- переток (выдача) электроэнергии Казахстан – Россия составляет -3254,1 млн. кВт*ч;

- переток (прием) электроэнергии Казахстан - Центральная Азия составил 0,1 млн. кВт*ч.

Баланс электроэнергии в разрезе трех основных энергетических зон и в целом по Казахстану за 9 месяцев 2017 года в сравнении с аналогичным периодом 2016 года приведен в таблице 1.

Таблица 1.

Баланс Республики Казахстан за 9 месяцев 2017 года в сравнении с аналогичным периодом 2016 года*

(млн.кВт*ч)

НАИМЕНОВАНИЕ	Объем, млн. кВт*ч					Отклонение 2017/2016	
	1 кв.	2 кв.	3 кв.	9 мес. 2017г.	9 мес. 2016г.	млн. кВт*ч	%
Производство электроэнергии в целом по Казахстану	27085.5	23701.2	23729.5	74516.2	67326.6	7189.6	10,7%
тепловыми электростанциями	22389.6	17944.1	18840	59173.7	52810.4	6363.3	12%
газотурбинными электростанциями	2234.3	1926.2	1935.5	6096	5291.3	804.7	15%
гидроэлектростанциями	2359.7	3721	2851.5	8932.2	8960.6	-28.4	0%
ВЭС	86.6	81.8	72	240.4	192.8	47.6	25%
СЭС	15.3	28.1	30.5	73.9	71.5	2.4	3%
В том числе по зонам:							
- Северная зона	20741.5	18514.1	18017.4	57273	50851.8	6421.2	13%
- Южная зона	3091.3	2406.6	2711.2	8209.1	8281.5	-72.4	-1%
- Западная зона	3252.7	2780.5	3000.9	9034.1	8193.4	840.7	10%
Потребление электроэнергии в целом по Казахстану	26259.7	22289.2	22713.3	71262.2	66238.4	5023.8	7.6%
В том числе по зонам:							
- Северная зона	17578.5	14959.8	14812.5	47350.8	44347	3003.8	7%
- Южная зона	5400.5	4520.7	4875.6	14796.8	13583.7	1213.1	9%
- Западная зона	3280.7	2808.7	3025.2	9114.6	8307.7	806.9	10%
Сальдо Республики	-825.8	-1412	-1016.2	-3254	-1088.3		
в т.ч. Казахстан - Россия	-824.8	-1412.9	-1016.4	-3254.1	-1084.5		
Казахстан - Центральная Азия	-1	0.9	0.2	0.1	-3.8		

Примечание: * данные НДЦ СО АО «KEGOC»

На рисунке 1 и 2 изображены доли производства и потребления электроэнергии по зонам Республики Казахстан за 9 месяцев 2017 года.

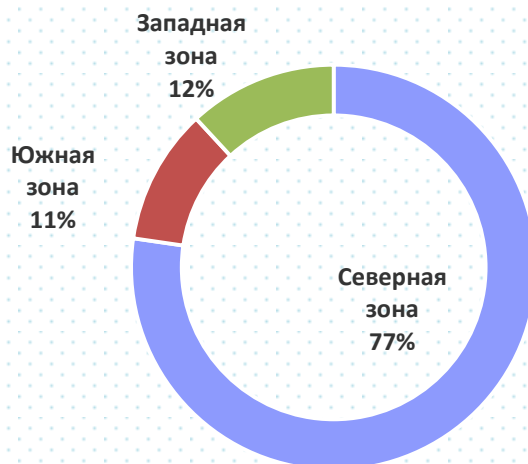


Рис. 1. Доли производства электроэнергии по зонам ЕЭС РК за 9 месяцев 2017 г.

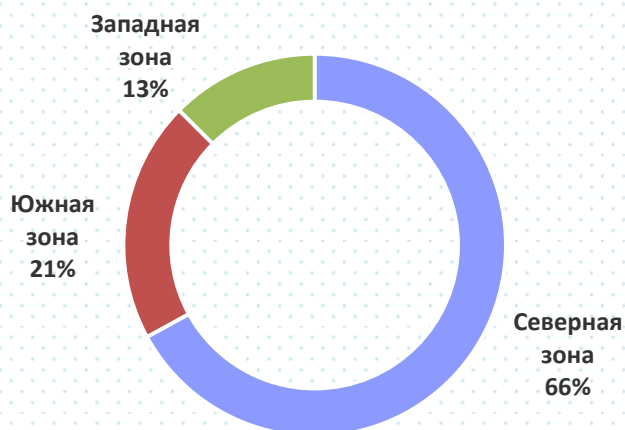


Рис. 2. Доли потребления электроэнергии по зонам ЕЭС РК за 9 месяцев 2017 г.

1.1. Потребление электроэнергии

За 9 месяцев 2017 года потребление электроэнергии в Казахстане составило всего 71 262,2 млн. кВт*ч, что на 5023,8 млн.кВт*ч (или на 7,6%) больше потребления электроэнергии на аналогичный период прошлого года. Потребление электроэнергии за 9 месяцев 2017 года в разрезе областей Республики Казахстан в сравнении с аналогичным периодом 2016 года представлено в таблице 2.

Таблица 2.

Потребление электрической энергии по областям Республики Казахстан за 9 месяцев 2017 года *

млн.кВт*ч

Наименование области РК	Потребление в Республике Казахстан					Отклонение 2017/2016	
	1 кв.	2 кв.	3 кв.	9 мес. 2017г.	9 мес. 2016г.	млн. кВт*ч	%
Восточно-Казахстанская	2325.3	1971.6	1938.3	6235.2	6178.2	57	1%
Карагандинская	4463	3828.4	3923.8	12215.2	11412.6	802.6	7%
Костанайская	1295.2	1076.8	1040.3	3412.3	3307.3	105	3%
Павлодарская	4905.5	4474.3	4356.8	13736.6	12753.4	983.2	8%
Акмолинская	2544.1	1837.6	1797.3	6179	5755.9	423.1	7%
Северо-Казахстанская	503.4	378.2	364	1245.6	1179.6	66	6%

Актюбинская	1542	1392.9	1392	4326.9	3760	566.9	15%
Мангистауская	1332.8	1139.3	1206.3	3678.4	3687.5	-9.1	0%
Атырауская	1426.2	1254.1	1367.3	4047.6	3331.5	716.1	21%
Западно-Казахстанская	521.7	415.3	451.6	1388.6	1288.7	99.9	8%
Алматинская	2894.7	2301.1	2354.6	7550.4	7083.1	467.3	7%
Южно-Казахстанская	1203.7	1036	1128.8	3368.5	3067.3	301.2	10%
Жамбылская	831.4	824.7	1012.4	2668.5	2300.6	367.9	16%
Кызылординская	470.7	358.9	379.8	1209.4	1132.7	76.7	7%
Всего:	26259.7	22289.2	22713.3	71262.2	66238.4	5023.8	7.6%

Примечание: * данные НДЦ СО АО «KEGOC»

Из таблицы видно, что за 9 месяцев 2017 года рост потребления электроэнергии в сравнении с аналогичным периодом 2016 года зафиксирован во всех областях Казахстана, кроме Мангистауской области:

- Атырауская область 21% (или на 716,1 млн. кВт*ч);
- Жамбылская область 16% (или на 367,9 млн. кВт*ч);
- Актюбинская область 15% (или на 566,9 млн. кВт*ч);
- Южно-Казахстанская область 10% (или на 301,2 млн. кВт*ч);
- Павлодарская область 8% (или на 983,2 млн. кВт*ч);
- Западно-Казахстанская область 8% (или на 99,9 млн. кВт*ч);
- Карагандинская область 7% (или на 802,6 млн. кВт*ч);
- Алматинская область 7% (или на 467,3 млн. кВт*ч);
- Акмолинская область 7% (или на 423,1 млн. кВт*ч);
- Кызылординская область 7% (или на 76,7 млн. кВт*ч);
- Северо-Казахстанская область 6% (или на 66 млн. кВт*ч);
- Костанайская область 3% (или на 105 млн. кВт*ч);
- Восточно-Казахстанская область 1% (или на 57 млн. кВт*ч).

В Атырауской области рост потребления связан с увеличением потребления следующих потребителей: нефтедобывающая компания «Кашаган» AGIP KCO NCOC (на 515,9 млн. кВт*ч), ТОО «АтырауЭнергосату» (на 110,7 млн.кВт*ч), ТОО «Тенгизшевройл» (на 55,8 млн. кВт*ч), ТОО «АНПЗ» (на 79 млн. кВт*ч).

Рост потребления за 9 месяцев 2017 года в сравнении с аналогичным периодом 2016 года в Жамбылской области связан с увеличением потребления электроэнергии следующих потребителей: ТОО «Казфосфат» (на 250,8 млн. кВт*ч), ТОО «Таразский металлургический завод» (на 41,4 млн. кВт*ч) и ТОО «ЖамбылЖарыкСауда-2030» (на 30,6 млн. кВт*ч).

В Актюбинской области за 9 месяцев 2017 года в сравнении с аналогичным периодом 2016 года отмечается увеличение потребления следующих потребителей: АО «ТНК «Казхром» (АЗФ) (на 503,4 млн. кВт*ч), АО «СНПС-Актобемунайгаз» (на 64,5 млн. кВт*ч), ТОО «Актобеэнергоснаб» (на 51,5 млн. кВт*ч).

Рост потребления по Южно-Казахстанской области обусловлен увеличением потребления электроэнергии у следующих потребителей: ТОО «ЭнергоСнаб XXI» (на 204,5 млн. кВт*ч), ТОО «Онтустик Жарык» (на 48 млн. кВт*ч), ТОО «Энергопоток» (на 41,1 млн. кВт*ч).

В Павлодарской области рост потребления электроэнергии за 9 месяцев 2017 года в сравнении с аналогичным периодом 2016 года связан с увеличением потребления следующих потребителей: АО «Казахстанский электролизный завод» (на 198,4 млн. кВт*ч), АО «Павлодарэнергосбыт» (на 35,5 млн. кВт*ч), ТОО «Богатырь Комир» (на 31,3 млн. кВт*ч).

Рост потребления за 9 месяцев 2017 года в сравнении с аналогичным периодом 2016 года в Западно-Казахстанской области связан с увеличением потребления электроэнергии следующих потребителей: ТОО «Жаикмунай» (на 343,8 млн. кВт*ч), ТОО «Батыс

Энергоресурсы» (на 10,22 млн. кВт*ч).

В Карагандинской области за 9 месяцев 2017 года в сравнении с аналогичным периодом 2016 года рост потребления электроэнергии связан с увеличением потребления у следующих потребителей: АО «Арселор Миттал Темиртау» (на 159,7 млн. кВт*ч), ТОО «Kazakhmys Smelting» (на 44,2 млн. кВт*ч), ТОО «Карагандаэнергосбыт» (на 26,6 млн. кВт*ч).

Рост потребления за 9 месяцев 2017 года в сравнении с аналогичным периодом 2016 года в Алматинской области обусловлен увеличением потребления у следующих потребителей: ТОО «Kaz Electro» (на 280,3 млн. кВт*ч), ТОО «Алматыэнергосбыт» (на 76 млн. кВт*ч), ТОО «АЖК» (на 15 млн. кВт*ч) и ТОО «Жетысуэнерготрейд» (на 23,4 млн. кВт*ч).

В Акмолинской области рост потребления электроэнергии за 9 месяцев 2017 года в сравнении с аналогичным периодом 2016 года связан с увеличением потребления у следующих потребителей: ТОО «Самга-Энерго» (на 62,2 млн. кВт*ч), АО «Астанинская Энергосбытовая Компания» (на 73,7 млн. кВт*ч), ТОО «КокшетауЭнергоЦентр» (на 70 млн. кВт*ч), ТОО «Солтустик Энерго Орталык» (на 43,3 млн. кВт*ч), ТОО «Кокшетау Энерго» (на 35,3 млн. кВт*ч), ТОО «Астанаэнергосбыт» (на 35,5 млн. кВт*ч).

Рост потребления электроэнергии за 9 месяцев 2017 года в сравнении с аналогичным периодом 2016 года в Северо-Казахстанской области произошло в результате увеличения потребления ТОО «СевКазЭнергоСбыт» (на 11,8 млн. кВт*ч) и ФГУП «ЮУЖД МПС РФ» (на 30,2 млн. кВт*ч).

В Кызылординской области за 9 месяцев 2017 года в сравнении с аналогичным периодом 2016 года рост потребления электроэнергии произошел в результате увеличения потребления ДТОО «Энергосервис» (на 15,1 млн. кВт*ч) и АО «Кызылординская РЭК» (на 10,2 млн. кВт*ч).

Рост потребления электроэнергии за 9 месяцев 2017 года в сравнении с аналогичным периодом 2016 года в Костанайской области связан с увеличением потребления электроэнергии у следующих потребителей: АО «ССГПО» (на 71,4 млн. кВт*ч), АО «НК «Қазақстан темір жолы» (Костанайское отделение) (на 33,9 млн.кВт*ч).

Увеличение потребления электрической энергии по областям Казахстана за 9 месяцев 2017 года в сравнении с аналогичным периодом прошлого года связано с увеличением потребления электроэнергии в промышленном секторе страны (таблица 3).

Динамика потребления по крупным потребителям Республики Казахстан за 9 месяцев 2017 года в сравнении с аналогичным периодом прошлого года представлена в таблице 3.

Таблица 3.

Динамика потребления по крупным потребителям РК за 9 месяцев 2017-2016 гг. *

№ п/п	Наименование потребителя	Объем, млн. кВт*ч					Отклонение 9 мес. 2017/2016	
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	9 мес. 2017г.	9 мес. 2016г.	млн. кВт*ч	%
1	АО «Арселор Миттал Темиртау»	1062.6	965.8	1007.6	3036	2876.3	159.7	6%
2	АО «Аксуский ферросплавный завод»	1449.9	1353.5	1288.6	4092	4144	-52	-1%
3	ТОО «Корпорация Казахмыс» Жезказганская площадка	273.2	258.3	251	782.5	784.5	-2	0%
4	ТОО «Kazakhmys Smelting»	267.7	258.9	257.6	784.2	740	44.2	6%
5	ТОО «Казцинк»	669.2	656.1	656	1981.3	1982	-0.7	0%
6	АО «Соколовско-Сарбайский ГПО»	449.5	424.3	407.2	1281	1209.6	71.4	6%
7	ТОО «Корпорация Казахмыс» Балхашская площадка	50.2	39.3	45.4	134.9	145	-10.1	-7%
8	АО АЗФ (Актюбинский) «ТНК	673.4	716.6	716.8	2106.8	1603.4	503.4	31%

	Казхром»							
9	РГП «Канал им. Сатпаева»	26.1	89.5	78.7	194.3	121.3	73	60%
10	ТОО «Казфосфат»	290.2	396.5	499.3	1186	935.2	250.8	27%
11	ТОО «Гаразский Металлургический завод»	38.7	32.5	53.7	124.9	83.5	41.4	50%
12	АО «УКТМК» (Усть- Каменогорский титано- магниевый комбинат)	99.9	108.8	113.5	322.2	301.4	20.8	7%
13	ТОО «Генгизшевройл»	472.8	459.6	440.7	1373.1	1317.3	55.8	4%
14	ЭС «Кашаган» AGIP KCO NCOC	254	252.5	275.7	782.2	266.3	515.9	293%
15	ТОО «Темиржолэнерго» для АО «НК КТЖ»	881	743.2	753.7	2377.9	2150	227.9	11%
16	АО «Павлодарский Аллюминевый завод»	236.4	234.4	235.4	706.2	711.6	-5.4	-1%
17	АО «Казахстанский электролизный завод»	901	889.9	898.6	2689.5	2491.1	198.4	8%
	ВСЕГО:	8095.8	7879.7	7979.5	23955	21862.5	2092.5	9.6%

Примечание: * данные НДЦ СО АО «KEGOC»

Из таблицы видно, что в целом за 9 месяцев текущего года в сравнении с аналогичным периодом прошлого года крупные промышленные потребители Казахстана показали увеличение потребления электроэнергии на 2092,5 млн.кВт*ч или 9,6%.

В общей структуре потребления электрической энергии Республики Казахстан основную долю занимают крупные промышленные потребители, доля которых занимает за 9 месяцев 2017 года 34%, энергоснабжающие организации гарантирующие поставщики электроэнергии занимают 25%, РЭК – 5%, промышленные потребители – 8%, прямые потребители станций – 6%, прочие – 14% (рисунок 3).



Рис. 3. Структура потребления электроэнергии в ЕЭС РК за 9 месяцев 2017 года

1.2. Выработка электроэнергии

За 9 месяцев 2017 года производство электроэнергии по Казахстану составило всего 74 516,2 млн. кВт*ч, что на 7 189,6 млн. кВт*ч (или на 10,7%) выше уровня производства за 9 месяцев 2016 года.

Производство электроэнергии за 9 месяцев 2017 года в разрезе областей Республики Казахстан в сравнении с аналогичным периодом 2016 года представлено в таблице 4.

Таблица 4.

**Производство электрической энергии
по областям Республики Казахстан за 9 месяцев 2017 года ***

млн.кВт*ч

Наименование области РК	Производство в Республике Казахстан					Отклонение 2017/2016	
	1 кв.	2 кв.	3 кв.	9 мес. 2017г.	9 мес. 2016г.	млн. кВт*ч	%
Восточно-Казахстанская	2320.7	3058.5	2240.1	7619.3	7514	105.3	1%
Карагандинская	4196.7	3473.6	3441.1	11111.4	11038.5	72.9	1%
Костанайская	323.3	269.8	216.3	809.4	1003.5	-194.1	-19%
Павлодарская	10605.5	9240.6	9867.8	29713.9	23991.2	5722.7	24%
Акмолинская	1257.5	873.5	785.5	2916.5	2501.6	414.9	17%
Северо-Казахстанская	1014.6	780.4	681.7	2476.7	2265.6	211.1	9%
Актюбинская	1023.2	817.7	784.9	2625.8	2537.4	88.4	3%
Мангистауская	1332.6	1128.6	1209.7	3670.9	3881	-210.1	-5%
Атырауская	1367.4	1204.8	1319.7	3891.9	3128.3	763.6	24%
Западно-Казахстанская	552.7	447.1	471.5	1471.3	1184.1	287.2	24%
Алматинская	2048.7	1770.1	1720.6	5539.4	5352.5	186.9	3%
Южно-Казахстанская	209.1	113.8	81.6	405.5	823.3	-417.8	-51%
Жамбылская	719.4	476.6	839.2	2035.2	1908.2	127	7%
Кызылординская	114.1	46.1	68.8	229	197.4	31.6	16%
Всего:	27085.5	23701.2	23729.5	74516.2	67326.6	7189.6	10.7%

Примечание: * данные НДЦ СО АО «KEGOC»

Исходя из данных, приведенных в таблице, видно, что за 9 месяцев 2017 года в сравнении с аналогичным периодом 2016 года рост производства электроэнергии зафиксирован в следующих областях:

- Павлодарская область 24% (или на 5722,7 млн. кВт*ч);
- Атырауская область 24% (или на 763,6 млн. кВт*ч);
- Западно-Казахстанская область 24% (или на 287,2 млн. кВт*ч);
- Акмолинская область 17% (или на 414,9 млн. кВт*ч);
- Кызылординская область 16% (или на 31,6 млн. кВт*ч);
- Северо-Казахстанская область 9% (или на 211,1 млн. кВт*ч);
- Жамбылская область 7% (или на 127 млн. кВт*ч);
- Алматинская область 3% (или на 186,9 млн. кВт*ч);
- Актюбинская область 3% (или на 88,4 млн. кВт*ч);
- Восточно-Казахстанская область 1% (или на 105,3 млн. кВт*ч);
- Карагандинская область 1% (или на 72,9 млн. кВт*ч).

Рост генерации в вышеперечисленных областях за 9 месяцев 2017 года в сравнении с аналогичным периодом 2016 года связан с возросшим спросом на электроэнергию среди потребителей регионов Республики Казахстан, а также экспортными поставками в Российскую Федерацию.

Снижение производства электроэнергии за 9 месяцев 2017 года по сравнению с аналогичным периодом 2016 года произошло в следующих областях Казахстана:

- Южно-Казахстанская область 51% (или на 417,8 млн. кВт*ч);
- Костанайская область 19% (или на 194,1 млн. кВт*ч);
- Мангистауская область 5% (или на 210,1 млн. кВт*ч).

По Южно-Казахстанской области за 9 месяцев 2017 года в сравнении с аналогичным периодом прошлого года снижение производства электроэнергии обусловлено уменьшением генерации на Шымкентской ТЭС-3 АО «3-Энергоорталык», которое в свою очередь связано с ограничением поставок газа станции.

В Костанайской области снижение генерации за 9 месяцев 2017 года зафиксировано у

ТЭЦ АО «ССГПО», что обусловлено проведением ремонтной компании.

По Мангистауской области за 9 месяцев 2017 года в сравнении с аналогичным периодом прошлого года снижение генерации произошло на ТЭЦ-2 ТОО «МАЭК Казатомпром», которое связано с проведением ремонтной компании.

Выработка электроэнергии электрическими станциями Республики Казахстан за 9 месяцев 2017 года приведена в таблице 5.

Таблица 5

Выработка электроэнергии электрическими станциями РК за 9 месяцев 2017 года*

НАИМЕНОВАНИЕ	Объем, млн. кВт*ч					Отклонение 9 мес. 2017/2016	
	1 кв.	2 кв.	3 кв.	9 мес. 2017г.	9 мес. 2016г.	млн. кВт*ч	%
ТОО "Экибастузская ГРЭС-1"	3605.8	2910.4	3779.9	10296.1	5735.8	4560.3	80%
АО "Ст. Экибастузская ГРЭС-2"	1360.1	1267.9	1074.4	3702.4	3315.3	387.1	12%
АО "ЕЭК"	3795.3	3597.7	3641.7	11034.7	10305.8	728.9	7%
АО "Жамбылская ГРЭС им.Батурова"	603.6	383.1	744.1	1730.8	1631.4	99.4	6%
ГРЭС-2 ТОО "Kazakhmys Energy"	1210.1	1035	1053.7	3298.8	3202.6	96.2	3%
ТОО "МАЭК-Казатомпром" (ТЭЦ-1,2, ТЭС)	1244.9	1047	1139.7	3431.6	3642.4	-210.8	-6%
АО "АлЭС" (ТЭС)	1323.9	765.2	717.3	2806.4	2726.8	79.6	3%
АО "Павлодарэнерго" (ПТЭЦ-2,3)	1126.3	889.3	871.4	2887.0	2731.3	155.7	6%
ТОО "Караганда-Энергоцентр" (Кар.ТЭЦ-3)	1210.3	873.6	936.3	3020.2	3079.4	-59.2	-2%
АО "СевКазЭнерго" ПТЭЦ-2	1013.6	778.9	681.2	2473.7	2262.4	211.3	9%
АО "Астана-Энергия" (Акм.ТЭЦ-2)	971.2	672.1	605.8	2249.1	1842.3	406.8	22%
АО "Атырауская ТЭЦ"	569.3	427.7	553.4	1550.4	1358.2	192.2	14%
АО "Усть-Каменогорская ТЭЦ"	539.3	274.1	344.3	1157.7	877.5	280.2	32%
Бухгарминский ГЭК ТОО "Казцинк"	755.5	1106.5	871.3	2733.3	2889.1	-155.8	-5%
ТОО "AES Усть-Каменогорская ГЭС"	434.6	594.2	489.5	1518.3	1415.9	102.4	7%
ТОО "AES Шульбинская ГЭС"	359.3	891.6	402.3	1653.2	1818.4	-165.2	-9%
ТЭЦ АО "Алюминий Казахстана" (ПТЭЦ-1)	691.7	556.9	493.8	1742.4	1842.5	-100.1	-5%
Капшагайская ГЭС АО "АлЭС"	373.5	422.4	410.3	1206.2	1286.4	-80.2	-6%
ГТЭС КПК "КПО б.в."	263.0	221.3	224.5	708.8	646.8	62.0	10%
Жанажолская ГТЭС-56	222.8	140.7	146.9	510.4	657.4	-147	-22%
ГТЭС Акшабулак ТОО "Кристалл менеджмент"	169.7	162.1	146.4	478.2	506.3	-28.1	-6%
Прочие энергоисточники	5241.7	4683.5	4401.3	14326.5	13552.7	773.8	6%
Всего:	27085.5	23701.2	23729.5	74516.2	67326.6	7189.6	10.7%

Примечание: * данные НДЦ СО АО «KEGOC»

Из данных представленных в таблице 5 видно, что наибольший рост производства электроэнергии за 9 месяцев 2017 года в сравнении с аналогичным периодом 2016 года был зафиксирован у следующих энергопроизводящих организаций: ТОО «ЭГРЭС-1» - 80%, АО «Усть-Каменогорская ТЭЦ» - 32%, АО «Атырауская ТЭЦ» -14%, АО «Астана-Энергия» (Акм.ТЭЦ-2) - 22%, АО «Ст.ЭГРЭС-2» - 12%, ГТЭС КПК «КПО б.в.» - 10%, АО «СевКазЭнерго» - 9%, ТОО «AES Усть-Каменогорская ГЭС» - 7%, АО «ЕЭК» - 7%.

Рост генерации у ТОО «ЭГРЭС-1» обусловлен осуществлением экспортных поставок электроэнергии с февраля текущего года и увеличением отпуска потребителям оптового рынка, что позволило увеличить генерацию за 9 месяцев 2017 года в сравнении с аналогичным периодом 2016 года на 4 560,3 млн. кВт*ч.

У АО «Ст. Экибастузская ГРЭС-2» рост генерации за 9 месяцев текущего года в сравнении с аналогичным периодом 2016 года на 387,1 млн. кВт*ч связан с применением

новой тарифной политикой.

АО «ЕЭК» за 9 месяцев текущего года в сравнении с аналогичным периодом 2016 года увеличила генерацию на 728,9 млн. кВт*ч, что обусловлено возросшим потреблением электроэнергии прямыми потребителями станции.

Рост производства электроэнергии за 9 месяцев 2017 года в сравнении с аналогичным периодом 2016 года на ТОО «АЭС Усть-Каменогорской ГЭС» (на 102,4 млн. кВт*ч) обусловлен завершением ремонтной компании.

АО «Усть-Каменогорская ТЭЦ» за 9 месяцев текущего года в сравнении с аналогичным периодом 2016 года увеличила генерацию на 280,2 млн. кВт*ч, что обусловлено безаварийной работой станции.

При этом за 9 месяцев 2017 года в сравнении с аналогичным периодом 2016 года снижение генерации произошло на следующих электростанциях: Жанажолская ГТЭС-56 (-147 млн. кВт*ч или 22%), ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС» (-165,2 млн. кВт*ч или 9%), ТОО «МАЭК-Казатомпром» ТЭЦ-1,2, ТЭС (-210,8 млн. кВт*ч или 6%), ГТЭС Акшабулак ТОО «Кристалл менеджмент» (-28,1 млн. кВт*ч или 6%), ТЭЦ АО «Алюминий Казахстана» (ПТЭЦ-1) (-100,1 млн. кВт*ч или 5%), Бухтарминский ГЭК ТОО «Казцинк» (-155,8 млн. кВт*ч или 5%), ТОО «Караганда-Энергоцентр» (Кар.ТЭЦ-3) (-59,2 млн. кВт*ч или 2%).

Снижение генерации у Жанажолская ГТЭС-56, ГТЭС Акшабулак ТОО «Кристалл менеджмент» обусловлено ограниченными объемами поставок газа.

Снижение генерации за 9 месяцев 2017 года у ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС», Бухтарминский ГЭК ТОО «Казцинк» обусловлено снижением расходов воды относительно прошлого года. Режим работы ГЭС Казахстана определялся водохозяйственным балансом и гидрологической обстановкой.

Ниже на рисунке 4 представлены производство и потребление электроэнергии в разрезе областей Казахстана за 9 месяцев 2017 года.

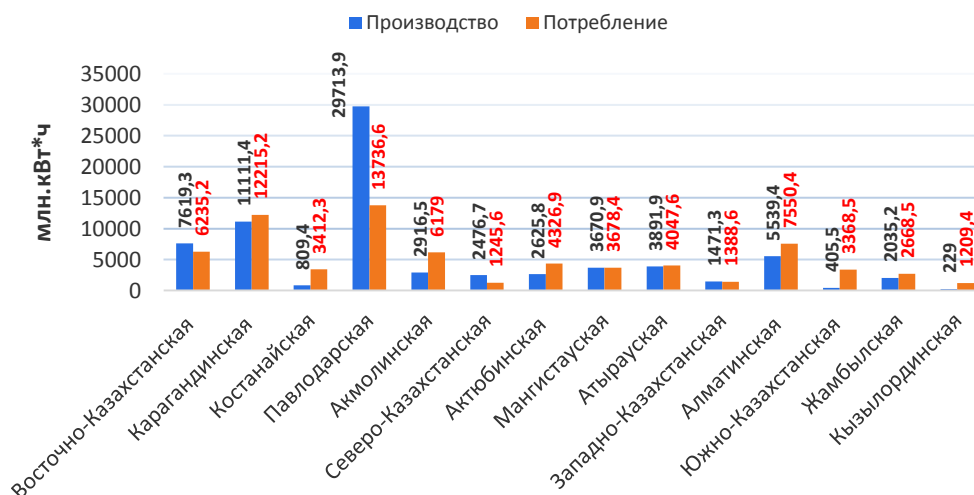


Рис. 4. Производство-потребление в разрезе областей Казахстана за 9 месяцев 2017 года

Из рисунка видно, что энергоизбыточными областями являются Павлодарская, Северо-Казахстанская и Восточно-Казахстанская области. Остальные области Казахстана являются энергодефицитными.

Доминирующее положение по выработке электроэнергии на оптовом рынке электроэнергии за 9 месяцев 2017 году занимали 4 ведущих ГРЭС страны:

- АО «ЕЭК» - 14,8%;
- ТОО «Экибастузская ГРЭС-1» - 13,8%;
- АО «Станция ЭГРЭС-2» - 5%;
- ГРЭС-2 ТОО «Казахмыс Энерджи» -4,4%.

В целом, на долю выработки электроэнергии этими станциями за 9 месяцев 2017 года приходилось 40% от общей выработки электроэнергии по Казахстану.

Доли выработки электроэнергии электрическими станциями Республики Казахстан за 9 месяцев 2017 года показаны на рисунке 5 ниже:

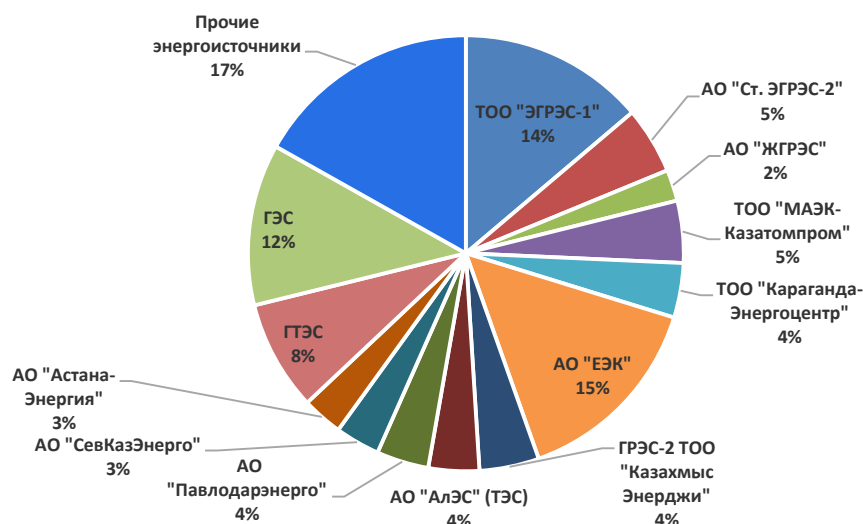


Рис. 5. Доли выработки электроэнергии электростанциями РК за 9 месяцев 2017 года

2. ИНФОРМАЦИЯ О ФУНКЦИОНИРОВАНИИ РЫНКА ЦЕНТРАЛИЗОВАННОЙ ТОРГОВЛИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИЕЙ ЗА 9 МЕСЯЦЕВ 2017 ГОДА

2.1. Общие итоги централизованных торгов

По результатам проведенных централизованных торгов электроэнергией за 9 месяцев 2017 года было заключено 15 758 сделок в объеме 20 114 599 тыс. кВт*ч на общую сумму 123 329 965,532 тыс. тенге (включая, спот-торги в режиме «за день вперед» и «в течение операционных суток», а также торги на среднесрочный и долгосрочный периоды), в том числе:

- по спот-торгам в режиме «за день вперед» были заключены 277 сделок в объеме 82 632 тыс. кВт*ч на общую сумму 505 658,9 тыс. тенге. Минимальная цена на спот-торгах составила 5 тг/кВт*ч (без НДС), а максимальная цена – 7,3 тг/кВт*ч (без НДС).

- по спот-торгам «в течение операционных суток» было заключено 14 970 сделок в объеме 193 807 тыс. кВт*ч на общую сумму 133 533 тыс. тенге. Минимальная цена на спот-торгах «в течение операционных суток» составила 4,5 тг/кВт*ч (без НДС), а максимальная цена – 12 тг/кВт*ч (без НДС).

- по торгам электроэнергией на средне- и долгосрочный периоды было заключено 511 сделок в объеме 19 838 160 тыс. кВт*ч на общую сумму 122 690 773,632 тыс. тенге. Минимальная цена по данному виду централизованных торгов составила 4,5 тг/кВт*ч (без НДС), максимальная – 10,5 тг/кВт*ч (без НДС).

Объем заключенных сделок за 9 месяцев 2017 года в 3,2 раза больше в сравнении с аналогичным периодом прошлого года. Так, за 9 месяцев 2016 года объем заключенных сделок составил всего 6 237 209 тыс. кВт*ч (рис. 6).

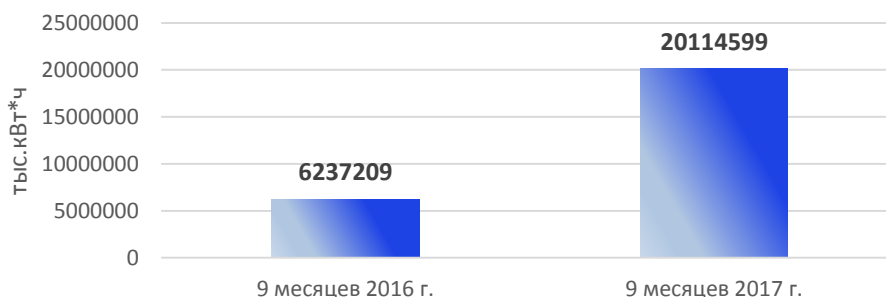


Рис. 6 Динамика централизованных торгов за 9 месяцев 2016-2017 гг.

Динамика цен, сложившихся по итогам централизованных торгов за 9 месяцев 2016 года и за 9 месяцев 2017 года представлена в таблице 6.

Таблица 6.

**Динамика цен, сложившихся
по итогам централизованных торгов за 9 месяцев 2016-2017 года**

период	спот-торги в режиме «за день вперед»		торги на средне- и долгосрочные периоды		спот-торги «в течение операционных суток»	
	Цена min тг/кВт*ч (без НДС)	Цена max тг/кВт*ч (без НДС)	Цена min тг/кВт*ч (без НДС)	Цена max тг/кВт*ч (без НДС)	Цена min тг/кВт*ч (без НДС)	Цена max тг/кВт*ч (без НДС)
январь	8.2	8.65	6	11.142	8.2	10.5
февраль	7.2	7.5	7.2	8.35	7.5	10.5
март	7.49	7.5	6	8.5	7	10.5
апрель	6	8.6	4,5	4.5	6.5	10.5
май	6	8.65	8.35	8.5	6	10.5
июнь	7.3	7.5	4.5	7	4.5	10.5
июль	7.4	8.65	4.5	7	4.5	10.5
август	7.4	7.5	4.5	8.5	4.5	10.5
сентябрь	7.5	8.65	4.5	8.43	4.5	10.5
9 мес. 2016г.	6	8.65	4.5	11.142	4.5	10.5
январь	7.1	7.3	6.5	8.42	4.5	7.5
февраль	7.1	7.3	6.5	7.9	4.5	10.5
март	5.5	7.1	4.5	8.6	4.5	10.5
апрель	5.8	6.1	4,5	10.5	4.5	10.5
май	5	5.9	4.5	7.1	4.5	6
июнь	5.62	6	4.5	8.686	4.5	11.5
июль	6	6.2	4.5	8.42	4.5	12
август	6.1	6.1	4.5	8.95	4.5	12
сентябрь	6.1	6.1	6	8.75	4.5	11.1
9 мес. 2017г.	5	7.3	4.5	10.5	4.5	12

Из таблицы видно, что наметившаяся тенденция снижения цен на централизованных торгах в 2016 году продолжилась и текущем 2017 году:

- зафиксировано снижение клиринговых цен на спот-торгах в режиме «за день вперед» (минимальная цена - снижение на 16,7%, а максимальная цена на 15,6%);

- на средне- и долгосрочный период (минимальная цена – осталась на прежнем уровне, а максимальная цена снизилась на 5,8%).

Незначительное повышение цен на централизованных торгах за 9 месяцев текущего года в сравнении с аналогичным периодом прошлого года отметим на спот-торгах «в течение операционных суток» (минимальная цена – осталась на прежнем уровне, а максимальная цена повысилась на 14,3%).

Снижение цен на централизованных торгах за 9 месяцев текущего года в сравнении с аналогичным периодом прошлого года обусловлено общей ситуацией на оптовом рынке электроэнергии, а именно наличием избытка электрических мощностей и изменению ценовой политики энергопроизводящих организаций.

2.2. Результаты спот-торгов в режиме «за день вперед»

В торговой системе АО «КОРЭМ» на спот-торгах в режиме «за день вперед» зарегистрировано 99 субъектов ОРЭ. За 9 месяцев 2017 года были зарегистрированы новые участники: ТОО «Асыл Арман», ТОО «Осирис Энерго», ГКП на праве хозяйственного

ведения «Жетысу Водоканал», ТОО «Отан Энерго», ТОО «Росэлко Трейд», АО «Кызылординская РЭК», ТОО «КЭЛ», ТОО «Энергострой-Industry», ТОО «Алтын Энерго Сервис».

Основные участники

Основными участниками централизованных торгов электрической энергией в режиме «за день вперед» за 9 месяцев 2017 года стали:

ТОО «Экибастузская ГРЭС-1»;	ДТОО «Энергосервис»;
ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС»;	ТОО «ГарантЭнерго»;
АО «ЕЭК»;	ТОО «Югэнергоимпульс»;
ТОО «Усть-Каменогорская ГЭС»;	ТОО «Онтустик Жарык транзит»;
АО «СевКазЭнерго»;	ТОО «Энергоснаб 21»;
АО «Кристалл Менеджмент»;	ТОО «Энергопоток»
ТОО «Анkil»;	ТОО «Даулетэнерго»;
ТОО «Астанаэнергосбыт»;	ТОО «Ferrum-Vtor»;
ТОО «Жезказганэнергосбыт»;	ТОО «Кокшетауэнергоцентр»;
ДТОО «Кызылордаэнерго»;	ТОО «Астанинская Энергосбытовая компания»;
ТОО «Онтустик Энерго Трейд»;	ТОО «Куат Энергия»;
ТОО «Прометей-2003»;	ТОО «Промснаб-Астана»;
ТОО «СА Petro Group»;	ТОО «Самга-Энерго»;
ТОО «Шиели Жарыгы»;	ГГКП Жетысу Водоканал.
ТОО «Онтустик Жарык»;	ТОО «Актобээнергоснаб»
ТОО «Солтустик ЭнергоОрталык»;	

Итоги проведенных торгов

По итогам проведенных торгов за 9 месяцев 2017 года было заключено 277 сделок в объеме 82 632 тыс. кВт*ч на общую сумму 505 658,9 тыс. тенге в ценовом диапазоне от 5 тг/кВт*ч до 7,3 тг/кВт*ч. За аналогичный период 2016 года по спот-торгам в режиме «за день вперед» было заключено 763 сделки в объеме 288 731 тыс. кВт*ч на общую сумму 2 154 675,6 тыс. тенге, при этом минимальная цена на спот-торгах составила 6 тг/кВт*ч (без НДС), а максимальная цена – 8,65 тг/кВт*ч (без НДС).

На спот-торгах в режиме «за день вперед» в начале января текущего года клиринговые цены были зафиксированы на уровне 7,3 тг/кВт*ч (без НДС). Это обусловлено участием в спот-торгах энергопроизводящих организаций с ценой предложения – 7,3 тг/кВт*ч (без НДС). В остальной период января и февраля текущего года сделки на спот-торгах в режиме «за день вперед» заключались по клиринговым ценам - 7,1 тг/кВт*ч (без НДС).

С марта текущего года на спот-торгах в режиме «за день вперед» отмечается тенденция по снижению клиринговой цены, что обусловлено участием в спот-торгах энергопроизводящих организаций с ценой предложения порядка – 5,5-6 тг/кВт*ч (без НДС).

С мая текущего года на спот-торгах в режиме «за день вперед» отметим тенденцию по снижению клиринговой цены и увеличение объема спот-торгов, что обусловлено участием в спот-торгах энергопроизводящих организаций с ценой предложения порядка – 5-5,5 тг/кВт*ч (без НДС).

В июне текущего года на спот-торгах в режиме «за день вперед» увеличение объема спот-торгов связано с участием в спот-торгах энергопроизводящих организаций с ценой предложения на уровне – 5,62-6 тг/кВт*ч (без НДС).

Начиная с июля месяца текущего года на спот-торгах в режиме «за день вперед» наметилась тенденция к снижению активности участников. Это обусловлено наличием заключенных контрактов с энергопроизводящими организациями у участников спот-торгов. В июле текущего года сделки на спот-торгах в режиме «за день вперед» заключались по клиринговым ценам – 6-6,2 тг/кВт*ч (без НДС). В августе текущего года сделки на спот-торгах в режиме «за день вперед» заключались по клиринговым ценам - 6,1 тг/кВт*ч (без НДС).

Динамика объемов заключенных сделок на спот-торгах за 9 месяцев 2017 года по месяцам представлена на рисунке 7.

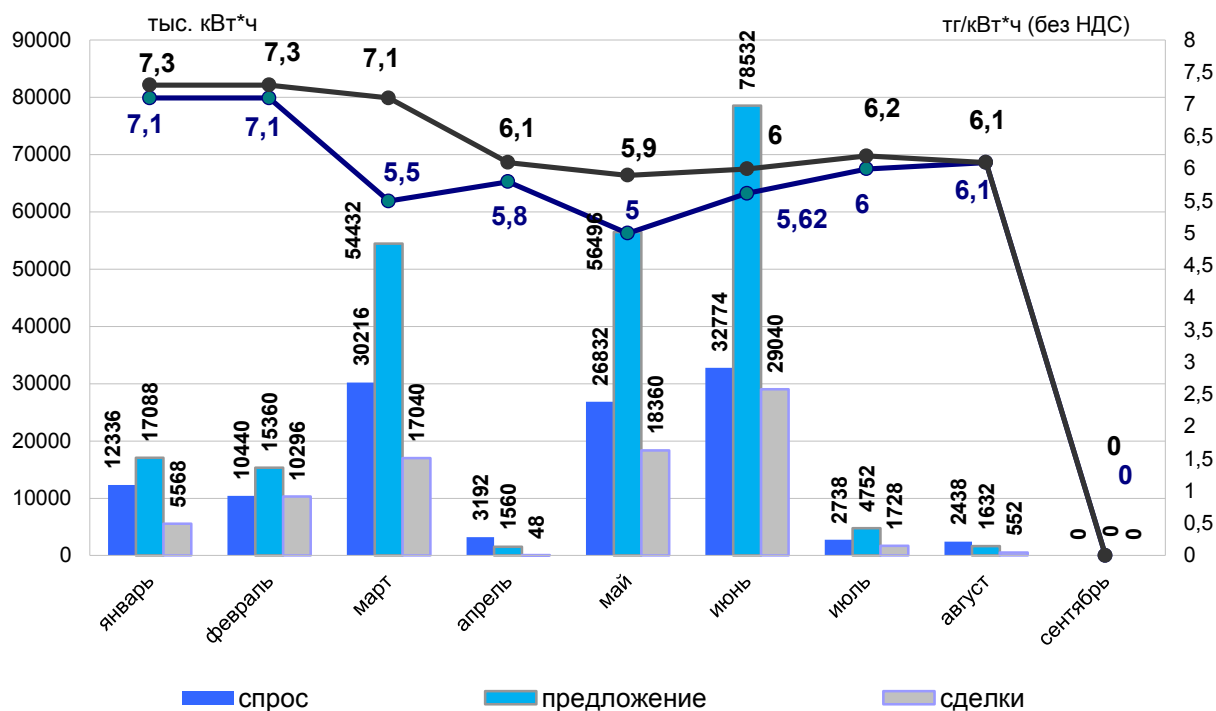


Рис. 7 Динамика объемов заключенных сделок на спот-торгах за 9 месяцев 2017 года

За 9 месяцев текущего года на спот-торгах в режиме «за день вперед» суммарный объем предложения составил 229 852 тыс. кВт*ч, при уровне спроса 120 966 тыс. кВт*ч. (таблица 7). Суммарный объем предложения в 1,9 раза превышает объем спроса, что указывает на наличие свободных генерирующих мощностей на рынке.

Таблица 7.

Уровень спроса, предложения и сделок, зарегистрированных в торговой системе по спот-торгам в режиме «за день вперед» за 9 месяцев 2017 года

Период	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 (без НДС)		тыс. кВтч		тг/кВтч (без НДС)		тыс. кВтч	тг/кВтч (без НДС)	
январь	12336	6720	7.1	7.3	17088	11520	7.1	9.7	5568	7.1	7.3
февраль	10440	144	6.2	7.1	15360	5064	7.1	7.8	10296	7.1	7.1
март	30216	13176	5.5	7.1	54432	37392	5.5	8.42	17040	5.5	7.1
1 кв.	52992	19872	5.5	7.3	86880	53976	5.5	9.7	32904	5.5	7.3
апрель	3192	3144	5	6.1	1560	1512	5.8	6.1	48	5.8	6.1
май	26832	8472	4.5	6.1	56496	38136	5	6.3	18360	5	5.9
июнь	32774	3734	5.5	6.1	78532	49492	5.62	8.42	29040	5.62	6
2 кв.	62798	15566	4.5	6.1	136588	89140	5	8.42	47448	5	6.1
июль	2738	1010	6.1	6.2	4752	3024	6	8.42	1728	6	6.2
август	2438	1886	6.1	6.1	1632	1080	6.1	8	552	6.1	6.1
сентябрь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3 кв.	5176	2896	6.1	6.2	6384	4104	6	8.42	2280	6	6.2
Итого 9 мес.	120966	38334	4.5	7.3	229852	147220	5	9.7	82632	5	7.3

По данным указанных в таблице видно, что за 9 месяцев 2017 года минимальная заявленная цена на покупку зафиксирована в мае на уровне 4,5 тг/кВт*ч, максимальная заявленная цена на покупку зафиксирована в январе на уровне 7,3 тг/кВт*ч, минимальная заявленная цена на продажу зафиксирована в мае на уровне 5 тг/кВт*ч, максимальная заявленная цена на продажу зафиксирована в январе на уровне 9,7 тг/кВт*ч. Минимальная клиринговая цена за 9 месяцев 2017 года на спот-торгах зафиксирована в мае на уровне 5 тг/кВт*ч, максимальная клиринговая цена на торгах зафиксирована в январе текущего года на уровне 7,3 тг/кВт*ч.

2.3. Результаты спот-торгов «в течение операционных суток»

В торговой системе АО «КОРЭМ» на спот-торгах «в течение операционных суток» зарегистрировано 80 субъектов ОРЭ, за 9 месяцев текущего года были зарегистрированы новые участники: ТОО «Асыл Арман», ТОО «Осирис Энерго», ГКП на ПХВ «Жетысу Водоканал», ТОО «Отан Энерго», ТОО «Росэлко Трейд», АО «Кызылординская РЭК», ГКП на ПХВ «Кызылордатепоэлектроцентр», ТОО «КЭЛ», ТОО «Энергострой-Industry», ТОО «Алтын Энерго Сервис».

Основные участники

Основными участниками централизованных торгов электрической энергией «в течение операционных суток» за 6 месяцев 2017 года стали:

ТОО «Анкил»;	ТОО «КокшетауЭнергоЦентр»;
ТОО «Энергокомпани ПВ»;	ТОО «Онтустик Жарык»;
ТОО «Жезказганэнергосбыт»;	ТОО «Солтустик Энерго Орталык»;
АО «Акмолинская РЭК»;	ТОО «Ferrum Vtor»;
ТОО «ГарантЭнерго»;	ТОО «АВ Energo»;
ТОО «Energy Trade Co.»;	ТОО «Ремэнерго»;
ТОО «КЭЛ»;	ТОО «АлатауЭнерготрейд Лимитед»;
ТОО «Онтустик Энерго Трейд»;	ТОО «АлтыналмасЭнерго»;
ТОО «Промснаб-Астана»;	ТОО «Казэнергоцентр»;
ТОО «ЭлектроДил»;	ТОО «Экибастузская ГРЭС-1»;
ТОО «Энергопоток»;	АО «СевКазЭнерго»;
ТОО «ЭнергоСнаб 21»;	АО «ЕЭК»;
ТОО «Югэнергоимпульс»;	АО «Ст.ЭГРЭС-2».

Итоги проведенных торгов

По итогам проведенных торгов за 9 месяцев 2017 года было заключено 14 970 сделок в объеме 193 807 тыс. кВт*ч на общую сумму 133 533 тыс. тенге. Минимальная цена на спот-торгах «в течение операционных суток» составила 4,5 тг/кВт*ч (без НДС), а максимальная цена – 12 тг/кВт*ч (без НДС). Динамика объемов проведенных спот-торгов «в течение операционных суток» за 9 месяцев 2016 года и 9 месяцев 2017 года приведена на рисунке 8.

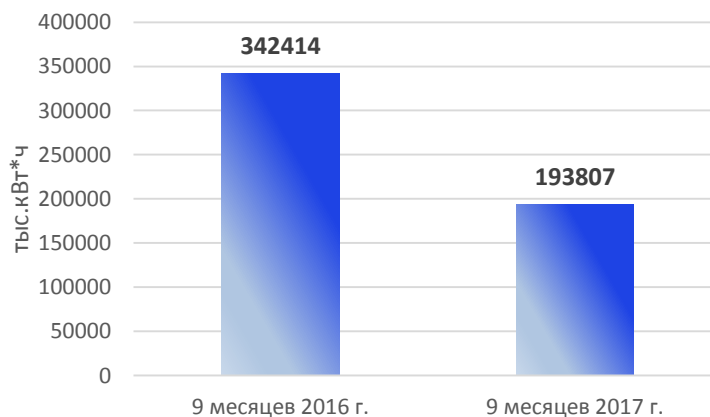


Рис. 8. Динамика объемов заключенных сделок по спот – торгам «в течение операционных суток» за 9 месяцев 2016-2017 гг.

За аналогичный период 2016 года по спот-торгам «в течение операционных суток» было заключено 24916 сделок в объеме 342 414 тыс. кВт*ч на общую сумму 245 440 тыс. тенге. Объем сделок, заключенных за 9 месяцев 2017 года на 43% меньше, чем за аналогичный период прошлого года. Снижение объема спот-торгов «в течение операционных суток» в текущем периоде связан со снижением количества участников торгов.

2.4. Итоги централизованных торгов на среднесрочный и долгосрочный периоды

На централизованных торгах электрической энергией на среднесрочный и долгосрочный периоды в Торговой системе за 9 месяцев 2017 года зарегистрирован 121 субъект ОРЭ. За 9 месяцев текущего года были зарегистрированы новые участники централизованных торгов - ТОО «АкБарс-Энерго», ТОО «Асыл Арман», ТОО «Осирис Энерго», ТОО «МАЭК-Казатомпром», ТОО «Отан энерго», АО «Кызылординская РЭК», ТОО «Южный поток», ТОО «Росэлко Трейд», ТОО «КЭЛ». ТОО «Астана энерго холдинг», ТОО «Энергострой – Industry», ТОО «Алтын Энерго Сервис», ТОО «Silkway Energy».

Основные участники

Основными участниками централизованных торгов электрической энергией на среднесрочный и долгосрочный периоды за 9 месяцев 2017 года стали:

ТОО «Темиржолэнерго»;	ТОО «Осирис Энерго»;
АО «KEGOC»;	ТОО «Ремэнерго»;
АО «Батыс транзит»;	ТОО «Отанэнерго»;
АО «НК «КТЖ»;	ТОО «Шиели Жарыгы»;
ТОО «Жезказганэнергосбыт»;	ТОО «Самга Энерго»;
ТОО «Energy Trade»;	ТОО «Электро Дил»;
ТОО «Прометей 2003»;	ТОО «Энергокомпани ПВ»;
ТОО «Уранэнерго-Пул»;	ТОО «Энергопоток»;
ТОО «Промснаб-Астана»;	ТОО «ЭнергоСнаб21»;
ТОО "AB Energo" (АБ Энерго);	ТОО «Югэнергоимпульс»;
ТОО «Казэнергоцентр»;	ТОО «Онтустик Жарык»;
ТОО «Феррум-Втор»;	ТОО «КокшетауэнергоЦентр»;
ТОО «Онтустик Жарык Транзит»;	ТОО «СолтустикЭнергоОрталык»;
ТОО «Global Smart»;	ТОО «Южный поток»;
АО «Акмолинская РЭК»;	Филиал «Канал им. К.Сатпаева»;
АО «Кызылординская РЭК»;	ТОО «Казсбытгрупп»;
ТОО «Central Asia Servises»;	ТОО «Энергопром техно»;
ДТОО «Кызылордаэнерго»;	ТОО «ЭПК Атика»;
ДТОО «Энергосервис»;	ТОО «Росэлко Трейд»;
ТОО «Алем-Павлодар»;	ТОО «Энергетический комплекс Т»;
ТОО «Kaz Electro»;	ТОО «Астанинская Энергосбытовая Компания»;
ТОО «Алматыэнергосбыт»;	ТОО «Компания Астана энерго холдинг»;
ТОО «Актобеэнергоснаб»;	ГГКП «Жетысу Водоканал»;
ТОО «Алтыналмас Энерго»;	ТОО «СевказэнергоСбыт»;
ТОО «Анкил»;	АО «Ст. ЭГРЭС-2»;
ТОО «Астанаэнергосбыт»;	ТОО «АЭС Усть-Каменогорская ГЭС»;
ТОО «АРЭК-Энергосбыт»;	ТОО «Казцинк» (БГЭС);
ТОО «Гарантэнерго»;	АО «Мойнакская ГЭС»;
ТОО «Даулетэнерго»;	ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС»;
ТОО «ЖамбылЖарыкСауда2030»;	АО «ЕЭК»;
ТОО «КарагандаэнергоСбыт»;	ТОО «Экибастузская ГРЭС-1»;
ТОО «Онтустик Энерго Трейд»;	
ТОО «Куат Энергия»;	

Итоги проведенных торгов

По итогам торгов электроэнергией на средне- и долгосрочный периоды было заключено 511 сделок в объеме 19 838 160 тыс. кВт*ч на общую сумму 122 690 773,632 тыс. тенге в том числе:

- недельных контрактов, было заключено 196 в объеме 1 028 328 тыс. кВт*ч на общую сумму 6316919,28 тыс. тенге. Контракты с поставкой на неделю были заключены в диапазоне цен от 4,5 тг/кВт*ч (без НДС) до 10,5 тг/кВт*ч (без НДС).

- контрактов с поставкой на месяц, было заключено 133 в объеме 3 317 088 тыс. кВт*ч на общую сумму 20 153 304 тыс. тенге. Контракты с поставкой на месяц были заключены в диапазоне цен от 4,5 тг/кВт*ч (без НДС) до 10,5 тг/кВт*ч (без НДС).

- контрактов с поставкой на квартал, было заключено 156 в объеме 15 118 584 тыс. кВт*ч на общую сумму 94536830,352 тыс. тенге. Контракты с поставкой на квартал были заключены в диапазоне цен от 4,5 тг/кВт*ч (без НДС) до 8,686 тг/кВт*ч (без НДС).

- контрактов в период природоохранных попусков воды, было заключено 26 в объеме 374 160 тыс. кВт*ч на общую сумму 1683720 тыс. тенге. Цена сделок составила 4,5 тг/кВт*ч (без НДС).

Динамика заключенных сделок по итогам торгов на среднесрочный и долгосрочный периоды за 9 месяцев 2017 года по месяцам представлена ниже на рисунке 9.

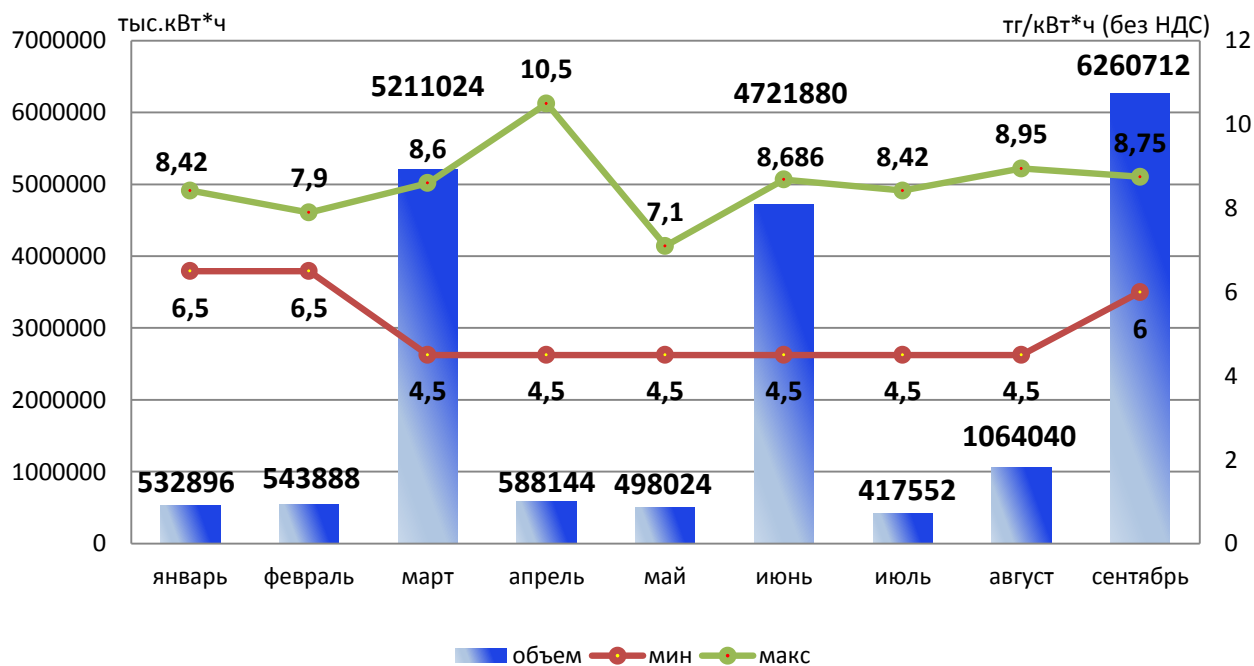


Рис. 9. Динамика заключенных сделок по итогам торгов на среднесрочный и долгосрочный периоды за 9 месяцев 2017 года

Из графика видно, что наибольшие объемы сделок были заключены в марте, июне и сентябре текущего года, что обусловлено проведению в этот период централизованных торгов с поставкой электрической энергии на квартал.

Традиционно наименьшая цена сделок, заключенных на торгах электрической энергии на средне- и долгосрочный периоды за 9 месяцев 2017 года была зафиксирована в марте и составила 4,5 тг/кВт*ч (без НДС), что обусловлено периоду проведения торгов электроэнергией, вырабатываемой ГЭС в период природоохранных попусков воды.

Динамика объемов заключенных сделок по торгам электрической энергией на среднесрочный и долгосрочный периоды за 9 месяцев 2016 года и 9 месяцев 2017 года, приведена ниже на рисунке 10.

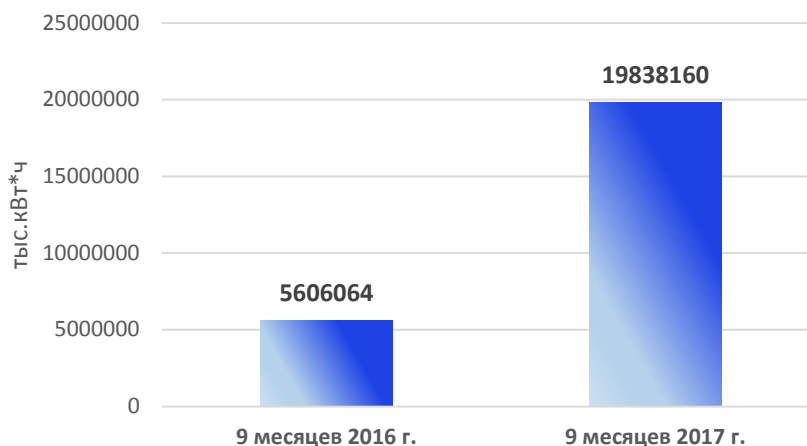


Рис. 10. Динамика объемов заключенных сделок по торгам электрической энергией на среднесрочный и долгосрочный периоды за 9 месяцев 2016-2017 гг.

За 9 месяцев 2016 года было заключено 89 сделок в объеме 5 606 064 тыс. кВт*ч на общую сумму 38 957 165,784 тыс. тенге. Объем сделок, заключенных за 9 месяцев 2017 года в 3,6 раза больше, чем за аналогичный период 2016 года. Положительная динамика торгов за 9 месяцев 2017 года связана с изменением тарифной политики на рынке при наличии значительного избытка мощностей и увеличением количества участников централизованных торгов.

Объемы электрической энергии, купленной/проданной по видам заключаемых контрактов (недельные контракты, контракты на месяц, контракты на квартал и контракты в период природоохранных попусков воды) представлены на рисунке 11 вместе с динамикой цен сделок.

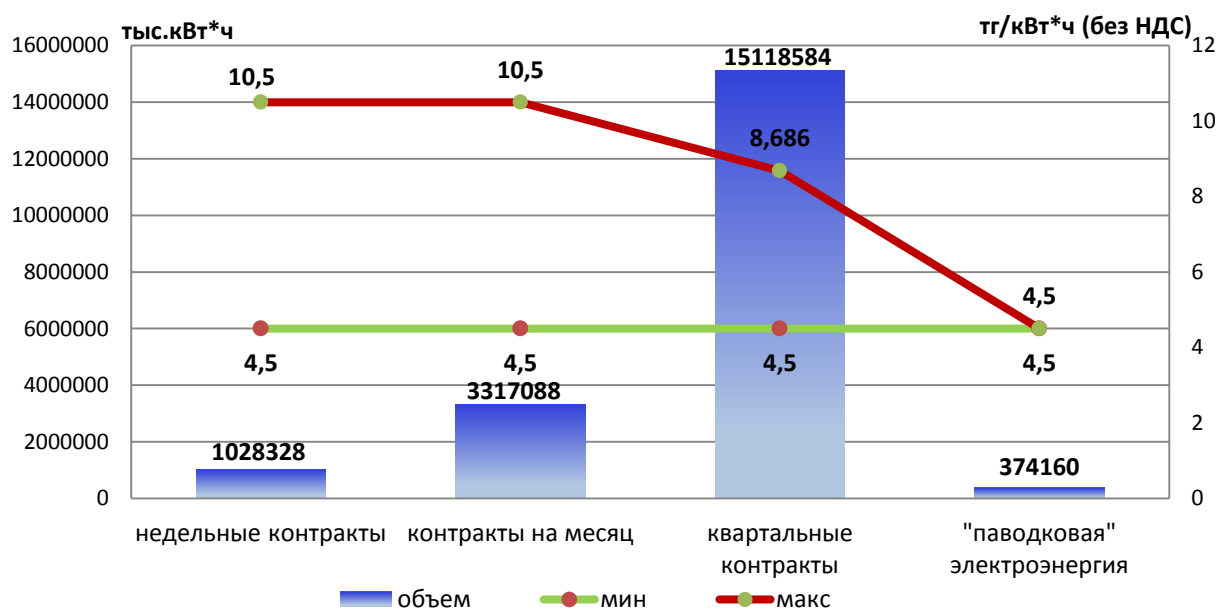


Рис. 11. Объемы купленной/проданной электроэнергии по видам контрактов за 9 месяцев 2017 года

Наибольшие объемы были заключены с поставкой на квартал - 156 контрактов, общий объем заключенных сделок составил 15 118 584 тыс. кВт*ч, контрактов на поставку электроэнергии на месяц было заключено 133, в объеме 3 317 088 тыс. кВт*ч, недельных контрактов было заключено 196, в объеме 1 028 328 тыс. кВт*ч, контрактов в период природоохранных попусков воды было заключено 26 объемом 374 160 тыс. кВт*ч.

Отчет подготовлен совместно с АО «КОРЭМ».