



ҚАЗАҚСТАН ЭЛЕКТР ЭНЕРГЕТИКАЛЫҚ ҚАУЫМДАСТЫҒЫ  
КАЗАХСТАНСКАЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ АССОЦИАЦИЯ  
НАРЫҚ КЕҢЕСІ  
СОВЕТ РЫНКА

**ОТЧЕТ**  
**о функционировании рынка электрической энергии и мощности**  
**за 9 месяцев 2018 года**

**г. Астана**

## 1. МОНИТОРИНГ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ РЫНКА ЕЭС РК ЗА 9 МЕСЯЦЕВ 2018 ГОДА

**Производство электроэнергии** за 9 месяцев 2018 года в республике составило **78861,2 млн. кВт\*ч**, что на 5,8% больше производства за аналогичный период 2017 года.

Из них было выработано:

*тепловыми электростанциями* – 63637,7 млн. кВт\*ч, что составляет 80,7% всей выработанной в Казахстане электроэнергии;

*газотурбинными электростанциями* – 6709,4 млн. кВт\*ч, что составляет 8,5 % всей выработанной в Казахстане электроэнергии;

*гидроэлектростанциями* – 8117,7 млн. кВт\*ч, что составляет 10,3 % всей производимой в Казахстане электроэнергии;

*ветряными электростанциями* – 283,7 млн. кВт\*ч, что составляет 0,4% всей выработанной в Казахстане электроэнергии;

*солнечными электростанциями* – 112,2 млн. кВт\*ч, что составляет 0,1% всей выработанной в Казахстане электроэнергии;

*биогазовыми электростанциями* – 0,5 млн. кВт\*ч.

**Потребление электроэнергии** за 9 месяцев 2018 года в республике составило **75267,9 млн. кВт\*ч**, что на 5,6% больше потребления за аналогичный период 2017 года.

**Сальдо-переток** электроэнергии по республике за 9 месяцев 2018 года характеризуется следующими показателями:

переток (выдача) электроэнергии Казахстан – Россия составляет -3593,5 млн. кВт\*ч;

переток (прием) электроэнергии Казахстан – Центральная Азия составляет 0,2 млн. кВт\*ч.

Баланс электроэнергии в разрезе трех основных энергетических зон и в целом по Казахстану за 9 месяцев 2018 года в сравнении с аналогичным периодом 2017 года приведен в таблице 1.

Таблица 1

**Баланс Республики Казахстан за 9 месяцев 2018 года в сравнении с 2017 годом \***

НАИМЕНОВАНИЕ	Объем, млн. кВт*ч					Отклонение 9м.2018/9м.2017	
	1 кв.	2 кв.	3 кв.	9 мес. 2018	9 мес. 2017	млн. кВт*ч	%
<b>Производство электроэнергии в целом по Казахстану</b>	29339.2	25330.6	24191.4	<b>78861.2</b>	<b>74516.2</b>	<b>4345</b>	<b>5.8%</b>
тепловыми электростанциями	24746.7	19790.8	19100.2	63637.7	59173.7	4464	7.5%
газотурбинными электростанциями	2449.8	2128.2	2131.4	6709.4	6096	613.4	10%
гидроэлектростанциями	2028.9	3273.7	2815.1	8117.7	8932.2	-814.5	-9.1%
ВЭС	97.1	102.5	84.1	283.7	240.4	43.3	18.0%
СЭС	16.7	35.4	60.1	112.2	73.9	38.3	52%
БГУ			0.5	0.5	0	0,5	
В том числе по зонам:							
- Северная зона	22506.8	19671.5	18947.7	61126	57273	3853	7%
- Южная зона	3306.3	2566.2	2052.4	7925	8209.1	-284	-3%
- Западная зона	3526.1	3092.9	3191.3	9810	9034.1	776	9%
<b>Потребление электроэнергии в целом по Казахстану</b>	27763.3	23708.3	23796.3	<b>75267.9</b>	<b>71262.2</b>	<b>4005.7</b>	<b>5.6%</b>
В том числе по зонам:							
- Северная зона	18268.7	15739.1	15561	49568.8	47350.8	2218.0	5%
- Южная зона	5942.5	4841.8	5006.2	15790.5	14796.8	993.7	7%
- Западная зона	3552.1	3127.4	3229.1	9908.6	9114.6	794.0	9%

<b>Сальдо Республики</b>	-1575.9	-1622.3	-395.1	<b>-3593.3</b>	<b>-3254</b>	-339.3	
в т.ч. Казахстан - Россия	-1575.3	-1622	-396.2	-3593.5	-3254.1	-339.4	
Казахстан - Центральная Азия	-0.6	-0.3	1.1	0.2	0.1	0.1	

Примечание: \* данные НДЦ СО АО «КЕГОС»

На рисунке 1 и 2 изображены доли производства и потребления электроэнергии по зонам Республики Казахстан за 9 месяцев 2018 года.

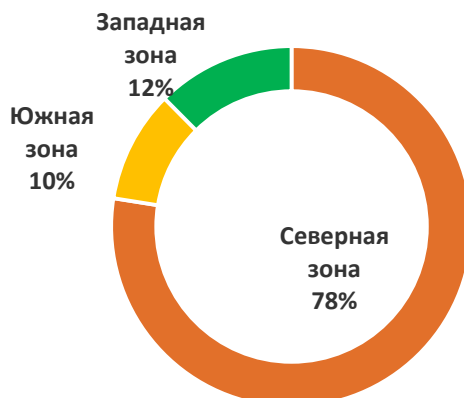


Рис. 1. Доли производства электроэнергии по зонам ЕЭС РК за 9 месяцев 2018 г.

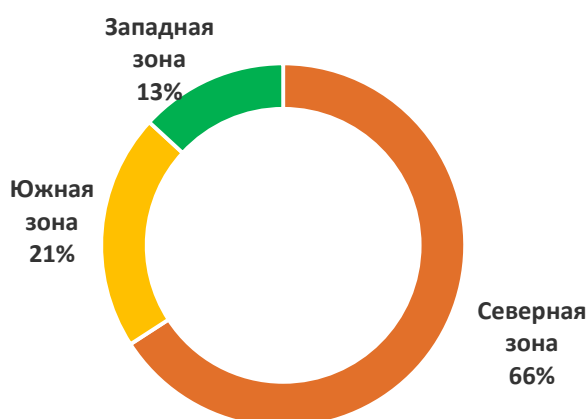


Рис. 2. Доли потребления электроэнергии по зонам ЕЭС РК за 9 месяцев 2018 г.

### 1.1. Потребление электроэнергии

За 9 месяцев 2018 года потребление электроэнергии в Казахстане составило всего **75267,9** млн. кВт\*ч, что на 4005,7 млн. кВт\*ч (или на 5,6%) больше потребления электроэнергии за аналогичный период прошлого года. Потребление электроэнергии за 9 месяцев 2018 года в разрезе областей Республики Казахстан в сравнении с аналогичным периодом 2017 года представлено в таблице 2.

Таблица 2

#### Потребление электрической энергии по областям РК за 9 месяцев 2018 года \*

Наименование области РК	Потребление в Республике Казахстан					Отклонение 9м.2018/9м.2017	
	1 кв.	2 кв.	3 кв.	9 мес. 2018	9 мес. 2017	млн. кВт*ч	%
Восточно-Казахстанская	2402.7	2099	2071.7	<b>6573.4</b>	<b>6235.2</b>	338.2	5%
Карагандинская	4657.6	4006.6	4079	<b>12743.2</b>	<b>12215.2</b>	528	4%

Костанайская	1313.4	1107.6	1065.6	<b>3486.6</b>	<b>3412.3</b>	74.3	2%
Павлодарская	5044.3	4687.2	4640.4	<b>14371.9</b>	<b>13736.6</b>	635.3	5%
Акмолинская	2680	1983.1	1864.3	<b>6527.4</b>	<b>6179</b>	348.4	6%
Северо-Казахстанская	506	390.1	376.7	<b>1272.8</b>	<b>1245.6</b>	27.2	2%
Актюбинская	1664.7	1465.5	1463.3	<b>4593.5</b>	<b>4326.9</b>	266.6	6%
Мангистауская	1407.2	1210.3	1271.1	<b>3888.6</b>	<b>3678.4</b>	210.2	6%
Атырауская	1581.8	1461.2	1507.4	<b>4550.4</b>	<b>4047.6</b>	502.8	12%
Западно-Казахстанская	563.1	455.9	450.6	<b>1469.6</b>	<b>1388.6</b>	81	6%
Алматинская	3073.6	2370.2	2438.8	<b>7882.6</b>	<b>7550.4</b>	332.2	4%
Туркестанская	1270.5	1109.1	1229	<b>3608.6</b>	<b>3368.5</b>	240.1	7%
Жамбылская	1117.4	999.4	963.5	<b>3080.3</b>	<b>2668.5</b>	411.8	15%
Кызылординская	481	363.1	374.9	<b>1219</b>	<b>1209.4</b>	9.6	1%
<b>Всего:</b>	<b>27763.3</b>	<b>23708.3</b>	<b>23796.3</b>	<b>75267.9</b>	<b>71262.2</b>	<b>4005.7</b>	<b>5.6%</b>

Примечание: \* данные НДЦ СО АО «КЕГОС»

Из таблицы видно, что за 9 месяцев 2018 года рост потребления электроэнергии в сравнении с аналогичным периодом 2017 года зафиксирован во всех областях Казахстана.

В Актюбинской области за 9 месяцев 2018 года в сравнении с аналогичным периодом 2017 года отмечается увеличение потребления АО «ТНК «Казхром» (АЗФ) (рост на 159 млн. кВт\*ч).

В Атырауской области рост потребления связан с увеличением потребления следующих потребителей: нефтедобывающая компания «Кашаган» AGIP KCO NCOC (рост на 73 млн. кВт\*ч), ТОО «АНПЗ» (рост на 272.7 млн. кВт\*ч),

В Павлодарской области рост за 9 месяцев 2018 года в сравнении с аналогичным периодом 2017 года связан с увеличением потребления следующих потребителей: АО «Казахстанский электролизный завод» (рост на 53.9 млн. кВт\*ч), АО «Павлодарский алюминиевый завод» (рост на 3.6 млн. кВт\*ч), АО «Аксуский ферросплавный завод» (рост на 61,7 млн. кВт\*ч).

В Карагандинской области рост потребления электроэнергии связан с увеличением потребления следующих потребителей: АО «Арселор Миттал Темиртау» (рост на 10.8 млн. кВт\*ч), ТОО «Корпорация Казахмыс» Балхашская площадка (рост на 22.3 млн. кВт\*ч).

В Костанайской области рост потребления связан с увеличением потребления электроэнергии АО «ССГПО» (рост на 55.5 млн. кВт\*ч).

Рост потребления в Жамбылской области связан с увеличением потребления электроэнергии ТОО «Таразский металлургический завод» (рост на 61.1 млн. кВт\*ч) и ТОО «Казфосфат» (рост на 291.3 млн. кВт\*ч).

В Восточно-Казахстанской области рост потребления электроэнергии связан с увеличением потребления следующих потребителей: АО «УКТМК» (рост на 151.2 млн. кВт\*ч), ТОО «Казцинк» (рост на 43.8 млн. кВт\*ч).

Увеличение потребления электрической энергии по областям Казахстана за 9 месяцев 2018 года в сравнении с аналогичным периодом прошлого года связано в основном с увеличением потребления электроэнергии в промышленном секторе страны (таблица 3).

Динамика потребления по крупным потребителям Республики Казахстан за 9 месяцев 2018 года в сравнении с аналогичным периодом прошлого года представлена в таблице 3.

Таблица 3

Динамика потребления по крупным потребителям РК за 9 месяцев 2018-2017 гг. \*

№ п/п	Наименование потребителя	Объем		Отклонение 9м.2018/9м.2017	
		9 мес. 2018	9 мес. 2017	млн. кВт*ч	%
1	АО «Арселор Миттал Темиртау»	3046.8	3036	10.8	0%

2	АО «Аксуский ферросплавный завод»	<b>4153.7</b>	<b>4092</b>	61.7	2%
3	ТОО «Корпорация Казахмыс» Жезказганская площадка	<b>759.5</b>	<b>782.5</b>	-23	-3%
4	ТОО «Kazakhmys Smelting»	<b>734.2</b>	<b>784.2</b>	-50	-6%
5	ТОО «Казцинк»	<b>2025.1</b>	<b>1981.3</b>	43.8	2%
6	АО «С-Сарбайский ГПО»	<b>1336.5</b>	<b>1281</b>	55.5	4%
7	ТОО «Корпорация Казахмыс» Балхашская площадка	<b>157.2</b>	<b>134.9</b>	22.3	17%
8	ТОО «Темиржолэнерго» для АО «НК КТЖ»	<b>2508.7</b>	<b>2377.9</b>	130.8	6%
9	АО АЗФ (Актюбинский) «ТНК Казхром»	<b>2266</b>	<b>2106.8</b>	159.2	8%
10	ТОО «Атырауский НПЗ»	<b>488.2</b>	<b>215.5</b>	272.7	127%
11	РГП «Канал им. Сатпаева»	<b>207.7</b>	<b>194.3</b>	13.4	7%
12	ТОО «Казфосфат»	<b>1477.3</b>	<b>1186</b>	291.3	25%
13	ТОО «Таразский металлургический комбинат»	<b>186</b>	<b>124.9</b>	61.1	49%
14	АО «УКТМК» (Усть-Каменогорский титаномагниевого комбинат)	<b>473.4</b>	<b>322.2</b>	151.2	47%
15	ТОО «Тенгизшевройл»	<b>1373.142</b>	<b>1373.046</b>	0	0%
16	ЭС "Кашаган" AGIP KCO NCOC	<b>855.2</b>	<b>782.2</b>	73	9%
17	АО «Павлодарский Алюминевый завод»	<b>709.8</b>	<b>706.2</b>	3.6	1%
18	АО «Казахстанский электролизный завод»	<b>2743.4</b>	<b>2689.5</b>	53.9	2%
	<b>ВСЕГО:</b>	<b>25501.8</b>	<b>24170.5</b>	<b>1331.3</b>	<b>5.5%</b>

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 1331,3 млн.кВт\*ч или 5,5%.

## 1.2. Выработка электроэнергии

За 9 месяцев 2018 года производство электроэнергии по Казахстану составило всего **78 861,2 млн. кВт\*ч**, что на 4 345 млн. кВт\*ч (или на 5,8%) выше уровня производства в сравнении с аналогичным периодом 2017 года.

Производство электроэнергии за 9 месяцев 2018 года в разрезе областей Республики Казахстан в сравнении с аналогичным периодом 2017 года представлено в таблице 4.

Таблица 4

### Производство электрической энергии по областям РК за 9 месяцев 2018 года \*

Наименование области РК	Производство в Республике Казахстан					Отклонение 9м.2018/9м.2017	
	1 кв.	2 кв.	3 кв.	9 мес. 2018	9 мес. 2017	млн. кВт*ч	%
Восточно-Казахстанская	2094.9	2810.3	2322.9	<b>7228.1</b>	<b>7619.3</b>	-391.2	-5%
Карагандинская	4100.8	3375.4	3647.6	<b>11123.8</b>	<b>11111.4</b>	12.4	0%
Костанайская	287.1	230.9	156.1	<b>674.1</b>	<b>809.4</b>	-135.3	-17%
Павлодарская	12797.4	10728.5	10438.9	<b>33964.8</b>	<b>29713.9</b>	4250.9	14%
Акмолинская	1278	976.6	875.1	<b>3129.7</b>	<b>2916.5</b>	213.2	7%
Северо-Казахстанская	872.1	697.3	665.3	<b>2234.7</b>	<b>2476.7</b>	-242	-10%
Актюбинская	1076.5	852.5	841.3	<b>2770.3</b>	<b>2625.8</b>	144.5	6%
Мангистауская	1462.3	1232.3	1340.3	<b>4034.9</b>	<b>3670.9</b>	364	10%
Атырауская	1434.3	1369.2	1356.5	<b>4160</b>	<b>3891.9</b>	268.1	7%
Западно-Казахстанская	629.5	491.4	494.5	<b>1615.4</b>	<b>1471.3</b>	144.1	10%
Алматинская	2046.8	1726.2	1676.3	<b>5449.3</b>	<b>5539.4</b>	-90.1	-2%
Туркестанская	308	145	167.9	<b>620.9</b>	<b>405.5</b>	215.4	53%

Жамбылская	818.5	593.1	126.1	<b>1537.7</b>	<b>2035.2</b>	-497.5	-24%
Кызылординская	133	101.9	82.1	<b>317</b>	<b>229</b>	88	38%
<b>Всего:</b>	<b>29339.2</b>	<b>25330.6</b>	<b>24191.4</b>	<b>78861.2</b>	<b>74516.2</b>	<b>4345</b>	<b>5.8%</b>

Примечание: \* данные НДЦ СО АО «KEGOC»

Исходя из данных, приведенных в таблице видно, что за 9 месяцев 2018 года в сравнении с аналогичным периодом 2017 года рост производства электроэнергии зафиксирован в следующих областях:

- Туркестанская 53% (или на 215,4 млн.кВт\*ч);
- Кызылординская 38% (или на 88 млн.кВт\*ч);
- Павлодарская 14% (или на 4250,9 млн.кВт\*ч);
- Мангистауская 10% (или на 364 млн.кВт\*ч);
- Западно-Казахстанская 10% (или на 144,1 млн.кВт\*ч);
- Атырауская 7% (или на 268,1 млн.кВт\*ч);
- Акмолинская 7% (или на 213,2 млн.кВт\*ч);
- Актыбинская 6% (или на 144,5 млн.кВт\*ч).

Рост генерации в Кызылординской, Мангистауской, Западно-Казахстанской, Атырауской, Акмолинской и Актыбинской областях за 9 месяцев 2018 года в сравнении с аналогичным периодом 2017 года связан с возросшим спросом на электроэнергию среди потребителей регионов Республики Казахстан.

Рост генерации в Туркестанской области за 9 месяцев 2018 года в сравнении с аналогичным периодом 2017 года обусловлен увеличением генерации АО "3-Энергоорталык" (на 240 млн. кВт\*ч) в сравнении с аналогичным периодом прошлого года.

Рост генерации в Павлодарской области за 9 месяцев 2018 года в сравнении с аналогичным периодом 2017 года связан с экспортными поставками электрической энергии в Российскую Федерацию.

Снижение производства электроэнергии за 9 месяцев 2018 года по сравнению с аналогичным периодом 2017 года произошло в следующих областях Казахстана:

- Жамбылская 24% (или на 497,5 млн.кВт\*ч);
- Костанайская 17% (или на 135,3 млн.кВт\*ч);
- Северо-Казахстанская 10% (или на 242 млн.кВт\*ч);
- Восточно-Казахстанская 5% (или на 391,2 млн.кВт\*ч);
- Алматинская 2% (или на 90,1 млн.кВт\*ч).

Выработка электроэнергии электрическими станциями Республики Казахстан за 9 месяцев 2018 года приведена в таблице 5.

Таблица 5

**Выработка электроэнергии электрическими станциями РК за 1 полугодие 2018 года\***

Наименование	Объем, млн. кВт*ч					Отклонение 9м.2018/9м.2017	
	1 кв.	2 кв.	3 кв.	9 мес. 2018	9 мес. 2017	млн. кВт*ч	%
ТОО "Экибастузская ГРЭС-1"	5286.8	4599.9	4647.8	<b>14534.5</b>	<b>10296.1</b>	4238.4	41%
АО "Ст. Экибастузская ГРЭС-2"	1638.5	1083.2	1034.9	<b>3756.6</b>	<b>3702.4</b>	54.2	1%
АО "ЕЭК"	4113	3590.6	3443.5	<b>11147.1</b>	<b>11034.7</b>	112.4	1%
АО "Жамбылская ГРЭС им.Батурова"	678.1	481.1	0	<b>1159.2</b>	<b>1730.8</b>	-571.6	-33%
ТОО "ГРЭС Топар"	1080.8	920.2	1066.4	<b>3067.4</b>	<b>3298.8</b>	-231.4	-7%
ТОО "МАЭК-Казатомпром" (ТЭЦ-1,2, ТЭС)	1275.2	1072.2	1200.5	<b>3547.9</b>	<b>3431.6</b>	116.3	3%
АО "АлЭС" (ТЭС)	1428.0	829.2	732.5	<b>2989.7</b>	<b>2806.4</b>	183.3	7%

АО "Павлодарэнерго" (ПТЭЦ-2,3)	1071.6	872.9	824.6	<b>2769.1</b>	<b>2887.0</b>	-117.9	-4%
ТОО "Караганда-Энергоцентр" (Кар.ТЭЦ-3)	1246.7	1007.9	986.1	<b>3240.7</b>	<b>3020.2</b>	220.5	7%
АО "СевКазЭнерго" ПТЭЦ-2	871.3	695.6	664.4	<b>2231.3</b>	<b>2473.7</b>	-242.4	-10%
АО "Астана-Энергия" (Акм.ТЭЦ-2)	957.7	730.6	671.9	<b>2360.2</b>	<b>2249.1</b>	111.1	5%
АО "Атырауская ТЭЦ"	587.3	536.4	570.6	<b>1694.3</b>	<b>1550.4</b>	143.9	9%
АО "Усть-Каменогорская ТЭЦ"	538.9	370.6	358.3	<b>1267.8</b>	<b>1157.7</b>	110.1	10%
Бухтарминский ГЭК ТОО "Казцинк"	616.7	959.1	888.8	<b>2464.6</b>	<b>2733.3</b>	-268.7	-10%
ТОО "АЭС Усть-Каменогорская ГЭС"	366.8	553.2	503.1	<b>1423.1</b>	<b>1518.3</b>	-95.2	-6%
ТОО "АЭС Шувальбинская ГЭС"	332.1	743.0	411.5	<b>1486.6</b>	<b>1653.2</b>	-166.6	-10%
ТЭЦ АО "Алюминий Казахстана" (ПТЭЦ-1)	647.8	554.9	463.9	<b>1666.6</b>	<b>1742.4</b>	-75.8	-4%
Капшагайская ГЭС АО "АлЭС"	274.1	362.9	322.6	<b>959.6</b>	<b>1206.2</b>	-246.6	-20%
АО "Мойнакская ГЭС"	219.3	293.9	352.3	<b>865.5</b>	<b>995.2</b>	-129.7	-13%
Жаназолская ГТЭС-56	217.8	120.9	182.4	<b>521.1</b>	<b>510.4</b>	10.7	2%
ГТЭС Акшабулак ТОО "Кристалл менеджмент"	191.9	171.5	159.3	<b>522.7</b>	<b>478.2</b>	44.5	9%
<b>Прочие энергоисточники</b>	5698.8	4780.8	4706.0	<b>15185.6</b>	<b>14326.5</b>	859.1	6%
<b>Всего:</b>	<b>29339.2</b>	<b>25330.6</b>	<b>24191.4</b>	<b>78861.2</b>	<b>74516.2</b>	<b>4345.0</b>	<b>5.8%</b>

Примечание: \* данные НДЦ СО АО «KEGOC»

Из данных представленных в таблице 5 видно, что наибольший рост производства электроэнергии за 9 месяцев 2018 года в сравнении с аналогичным периодом 2017 года был зафиксирован у следующих энергопроизводящих организаций: ТОО «ЭГРЭС-1» - 41%, АО «Усть-Каменогорская ТЭЦ» - 10%, АО «Атырауская ТЭЦ» - 9%, ГТЭС Акшабулак ТОО «Кристалл менеджмент» - 9%, ТОО «Караганда-Энергоцентр» (Кар.ТЭЦ-3) - 7%, АО «Астана-Энергия» (Акм.ТЭЦ-2) - 5%.

Рост генерации у ТОО "Экибастузская ГРЭС-1" обусловлен осуществлением экспортных поставок электроэнергии с января по август текущего года в объеме 3757,9 млн. кВт\*ч и увеличением отпуска потребителям оптового рынка, что позволило увеличить генерацию за 9 месяцев 2018 года в сравнении с аналогичным периодом 2017 года на 4238,4 млн. кВт\*ч.

При этом за 9 месяцев 2018 года в сравнении с аналогичным периодом 2017 года снижение генерации произошло на следующих электростанциях: АО «Жамбылская ГРЭС им.Батурова» (-571,6 млн. кВт\*ч или 33%), Капшагайская ГЭС АО «АлЭС» (-246,6 млн. кВт\*ч или 20%), АО «Мойнакская ГЭС» (-129,7 млн. кВт\*ч или 13%), Бухтарминский ГЭК ТОО «Казцинк» (-268,7 млн. кВт\*ч или 10%), ТОО «АЭС Шувальбинская ГЭС» (-166,6 млн. кВт\*ч или 10%), АО «СевКазЭнерго» (-242,4 млн. кВт\*ч или 10%), ТОО «ГРЭС Топар» (-231,4 млн. кВт\*ч или 7%), ТОО «АЭС Усть-Каменогорская ГЭС» (-95,2 млн. кВт\*ч или 6%), ТЭЦ АО «Алюминий Казахстана» (ПТЭЦ-1) (-75,8 млн. кВт\*ч или 4%), АО «Павлодарэнерго» (ПТЭЦ-2,3) (-117,9 млн. кВт\*ч или 4%).

Снижение генерации за 9 месяцев 2018 года в сравнении с аналогичным периодом 2017 года на гидроэлектростанциях Республики Казахстан обусловлен пониженным расходом воды на ГЭС. Режим работы ГЭС Казахстана определялся водохозяйственным балансом и гидрологической обстановкой.

Снижение генерации за 9 месяцев 2018 года в сравнении с аналогичным периодом 2017 года на АО «Жамбылская ГРЭС им.Батурова» обусловлен остановом станции для

проведения ремонтной компании с третьей декады июня текущего года.

Ниже на рисунке 3 представлены производство и потребление электроэнергии в разрезе областей Казахстана за 9 месяцев 2018 года.

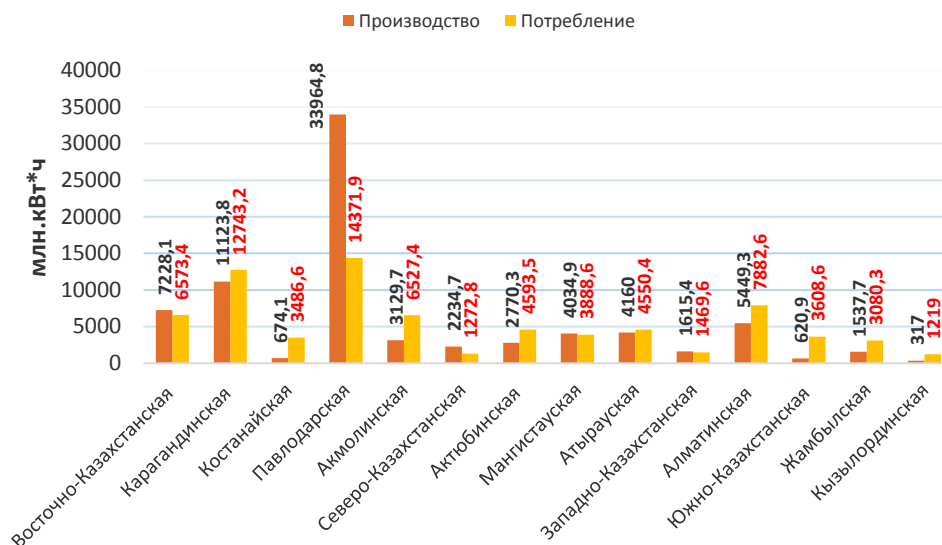


Рис. 3. Производство-потребление в разрезе по Казахстану за 9 месяцев 2018 года

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

Доминирующее положение по выработке электроэнергии на оптовом рынке электроэнергии за 9 месяцев 2018 году занимали 4 ведущих ГРЭС страны:

- ТОО «Экибастузская ГРЭС-1» - 18,4 %;
- АО «ЕЭК» - 14,1%;
- АО «Станция ЭГРЭС-2» - 4,8%;
- ТОО «ГРЭС-2 Топар» - 3,9%.

В целом, на долю выработки электроэнергии этими станциями за 9 месяцев 2018 года приходилось 41,2% от общей выработки электроэнергии по Казахстану.

Доли выработки электроэнергии электрическими станциями Республики Казахстан за 9 месяцев 2018 года показаны на рисунке 4:

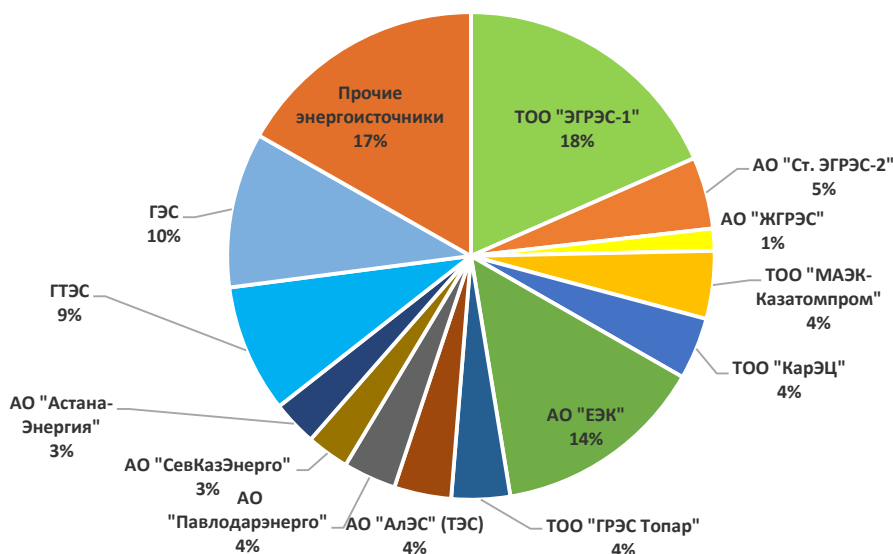


Рис. 4. Доли выработки электроэнергии электростанциями РК за 9 месяцев 2018 года



## 2 ИТОГИ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ РЫНКА ЦЕНТРАЛИЗОВАННОЙ ТОРГОВЛИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИЕЙ ЗА 9 МЕСЯЦЕВ 2018 ГОДА

### 2.1. Общие итоги рынка централизованных торгов

По результатам проведенных централизованных торгов электроэнергией за 9 месяцев 2018 года была заключена 11 851 сделка в объеме 16 159 674 тыс. кВт\*ч на общую сумму 115 225 475,3 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» было заключено 406 сделок в объеме 84 302 тыс. кВт\*ч на общую сумму 522 903,0 тыс. тенге. Минимальная цена на спот-торгах составила 4,5 тг/кВт\*ч (без НДС), а максимальная цена – 9,5 тг/кВт\*ч (без НДС).

- по спот-торгам «в течение операционных суток» было заключено 11 149 сделок в объеме 73852 тыс. кВт\*ч на общую сумму 393 983,54 тыс. тенге. Минимальная цена на спот-торгах «в течение операционных суток» составила 6 тг/кВт\*ч (без НДС), а максимальная цена – 11,13 тг/кВт\*ч (без НДС).

- по торгам электроэнергией на средне- и долгосрочный периоды было заключено 296 сделок в объеме 16 001 520 тыс. кВт\*ч на общую сумму 114 308 588,76 тыс. тенге. Минимальная цена по данному виду централизованных торгов составила 4,2 тг/кВт\*ч (без НДС), максимальная – 10 тг/кВт\*ч (без НДС).

Объем заключенных сделок за 9 месяцев 2018 года на 20% меньше в сравнении с аналогичным периодом прошлого года. Так, за 9 месяцев 2017 года объем заключенных сделок составил 20 114 599 тыс. кВт\*ч (рис. 5).

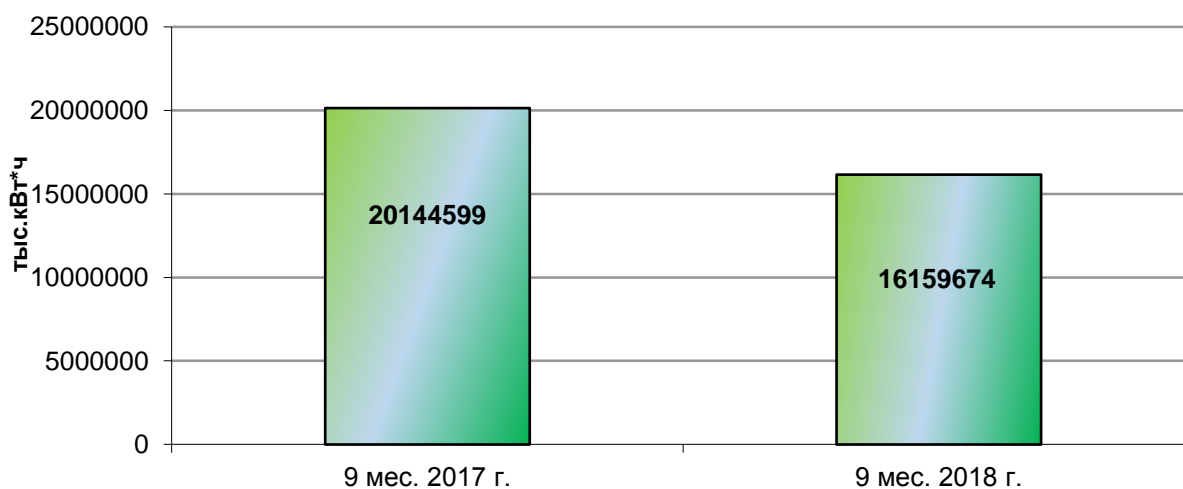


Рис. 5. Динамика объемов централизованных торгов за 9 месяцев 2017-2018 гг.

Динамика цен, сложившихся по итогам централизованных торгов за 9 месяцев 2017 года и за 9 месяцев 2018 года представлена в таблице 6.

Таблица 6

#### Цены, сложившихся по итогам централизованных торгов за 9 месяцев 2017-2018 гг.\*

Месяц	спот-торги в режиме «за день вперед»		торги на средне- и долгосрочные периоды		в течение операционных суток	
	MIN цена тг/кВт*ч (без НДС)	MAX цена тг/кВт*ч (без НДС)	MIN цена тг/кВт*ч (без НДС)	MAX цена тг/кВт*ч (без НДС)	MIN цена тг/кВт*ч (без НДС)	MAX цена тг/кВт*ч (без НДС)
январь	7.1	7.3	6.5	8.42	4.5	10.5
февраль	7.1	7.1	6.5	7.9	4.5	10.5
март	5.5	7.1	4.5	8.39	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
<b>Итого 9 мес. 2017</b>	<b>5</b>	<b>7.3</b>	<b>4.5</b>	<b>10.5</b>	<b>4.5</b>	<b>12</b>
январь	5.2	9.5	7	9.5	4.5	9.5
февраль	9.5	9.5	7	9.5	4.5	7.5
март	4.8	5.3	4.2	9.5	7.5	7.5
апрель	4.5	8.8	4.5	9.5	8.8	9.5
май	7.2	7.2	4.5	9	4.5	11.13
июнь	6	7.59	7.4	8.691	4.5	6.5
июль	6.9	8.5	4.5	8.3	4.5	6.5
август	8	8	7.5	8.3	5	7
сентябрь	8.05	8.1	7.5	10	5	7
<b>Итого 9 мес. 2018</b>	<b>4.5</b>	<b>9.5</b>	<b>4.2</b>	<b>10</b>	<b>4.5</b>	<b>11.13</b>

Примечание: \* данные АО «КОРЭМ»

Из таблицы видно, что средняя цена контрактов, заключенных в течении 9 месяцев 2018 года была выше по сравнению с аналогичным периодом прошлого года:

- средняя клиринговая цен на спот-торгах в режиме «за день вперед» увеличилась на 10%;

- по торгам на среднесрочный и долгосрочный периоды средняя цена контрактов увеличилась на 20%;

- по спот-торгам «в течение операционных суток» изменений цен не наблюдается.

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

В торговой системе АО «КОРЭМ» на спот-торгах в режиме «за день вперед» зарегистрированы 99 субъектов ОРЭ. За 9 месяцев 2018 года были зарегистрированы новые участники: ТОО «ЭнергоИнновации», ТОО «Экибастузэнерго», ТОО «Горэлектросеть», ТОО «КазЭнергоСбыт», ТОО «СПСТ Компани», ТОО «КарагандаЖылуСбыт».

Основными участниками централизованных торгов электрической энергией в режиме «за день вперед» за 9 месяцев 2018 года стали:

Покупатели	
АО "KEGOC"	ТОО "АВ Energo" (АВ Энерго)
ТОО "Актобээнергоснаб"	ТОО "Казсбытгрупп"
ТОО "Анкил"	ТОО "ЭнергоСнаб 21"
ТОО "Шыгысэнерготрейд"	ТОО "Югэнергоимпульс"
ТОО "Жезказганэнергосбыт"	ТОО "Самга-энерго"
ДТОО "Энергосервис"	ТОО "Алем-Павлодар"
ТОО "Экибастузэнерго"	ТОО "Куат Энергия"
ТОО "Темиржолэнерго"	ТОО "ГарантЭнерго"
ТОО "Шиели Жарыгы"	ТОО "Мангыстау энерго сату"
ДТОО "КызылордаЭнерго"	ТОО "Коммерческий центр ERG"
ТОО "AllianceEnergoSnab"	ТОО "ЭнергоИнновации"
ТОО "Даулетэнерго"	ТОО "Горэлектросеть"

ТОО "Астанинская Энергосбытовая Компания"	ТОО "Онтустик Жарык Транзит"
<b>Продавцы</b>	
ТОО "АЭС Усть-Каменогорская ГЭС"	АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2"
ТОО "АЭС Шульбинская ГЭС"	КГП на ПХВ "Кызылордатеэлектроцентр"
АО "СевКазЭнерго"	

### Итоги проведенных торгов

По итогам проведенных торгов за 9 месяцев 2018 года было заключено 406 сделок в объеме 84 302 тыс. кВт\*ч на общую сумму 522 903 тыс. тенге в ценовом диапазоне от 4,5 тг/кВт\*ч до 9,5 тг/кВт\*ч.

Динамика объемов заключенных сделок на спот-торгах за 9 месяцев 2018 года по месяцам представлена на рисунке 6.

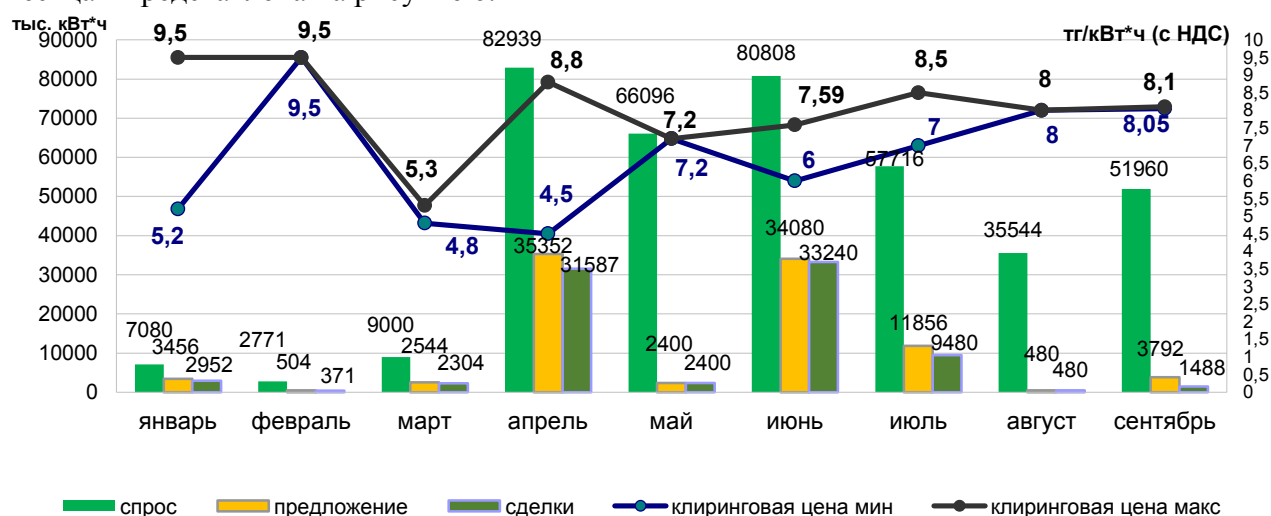


Рис. 6. Динамика объемов заключенных сделок на спот-торгах за 9 месяцев 2018 года

За аналогичный период 2017 года по спот-торгам в режиме «за день вперед» было заключено 277 сделок в объеме 82 632 тыс. кВт\*ч на общую сумму 505 658,9 тыс. тенге, при этом минимальная цена на спот-торгах составила 5 тг/кВт\*ч (без НДС), а максимальная цена – 7,3 тг/кВт\*ч (без НДС). Объем заключенных сделок по спот-торгам в режиме «за день вперед» за 9 месяцев 2018 года больше на 1 670 тыс. кВт\*ч или на 2% в сравнении с аналогичным периодом прошлого года. Уровень спроса, предложения и сделок, зарегистрированных в торговой системе по спот-торгам в режиме «за день вперед» за 9 месяцев 2018 года поквартально представлен в таблице 7.

Таблица 7

### Уровень спроса, предложения и сделок, зарегистрированных в торговой системе по спот-торгам в режиме «за день вперед» за 9 месяцев 2018 г.

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. кВт*ч		тг/кВт*ч (без НДС)		тыс. кВт*ч		тг/кВт*ч (без НДС)		тыс. кВт*ч	тг/кВт*ч (без НДС)	
1 квартал	20147	14520	4.5	11.1	6504	877	4.8	10	5627	4.8	9.5
2 квартал	234523	167296	4.5	8.8	70392	3165	4.5	8.8	67227	4.5	8.8

3 квартал	145220	133772	5	9	15648	4200	6.2	8.1	11448	6.9	8.5
9 мес. 2018	399890	315588	4.5	11.1	92544	8242	4.5	10	84302	4.5	9.5

Примечание: \* данные АО «КОРЭМ»

Из таблицы видно, что за 9 месяцев текущего года на спот-торгах в режиме «за день вперед» суммарный объем предложения составил 92 544 тыс. кВт\*ч, при суммарном уровне спроса 399 890 тыс. кВт\*ч. (таблица 7). Суммарный объем спроса за 9 месяцев 2018 года в 4,3 раза превышает объем предложения. Суммарный неудовлетворенный объем спроса за данный период составил 315 588 тыс. кВт\*ч, а суммарное нереализованное предложение составило 8424 тыс. кВт\*ч.

За 9 месяцев 2018 года на спот-торгах в режиме «за день вперед» максимальная клиринговая цена была зафиксирована на уровне 9,5 тг/кВт\*ч без НДС. Минимальная клиринговая цена за 9 месяцев 2018 года на спот-торгах в режиме «за день вперед» была зафиксирована во втором квартале текущего года на уровне 4,5 тг/кВт\*ч без НДС.

За 9 месяцев 2018 года на спот-торгах в режиме «за день вперед» максимальный объем сделок на спот-торгах «за день вперед» был зафиксирован во втором квартале текущего года в объеме 67 227 тыс. кВт\*ч. Минимальный объем сделок на спот-торгах «за день вперед» был зафиксирован в первом квартале текущего года в объеме 5 627 тыс. кВт\*ч.

В течение первого квартала 2018 года на спот-торгах в режиме «за день вперед» стали принимать участие гидроэлектростанции. Отмечаем, что интерес энергопроизводящих организаций к участию в спотовых торгах во многом обусловлен возможностью продажи электроэнергии выше установленного предельного тарифа на электроэнергию, что соответствует требованиям Закона Республики Казахстан «Об электроэнергетике». В этот период было заключено 49 сделок в объеме 5627 тыс. кВт\*ч по клиринговым ценам в диапазоне 4,8-9,5 тг/кВт\*ч без НДС.

Во втором квартале увеличение объемов на спот-торгах в режиме «за день вперед» связано с активным участием гидроэлектростанций, который обусловлен повышенными расходами воды, что привело к дальнейшему снижению минимальной клиринговой цены до уровня 4,5 тг/кВт\*ч без НДС. В этот период было заключено 292 сделки общим объемом 67 227 тыс. кВт\*ч по клиринговым ценам в диапазоне 4,5-8,8 тг/кВт\*ч без НДС.

В третьем квартале на спот-торгах в режиме «за день вперед» активность участия гидроэлектростанций падает, что обусловлено постепенным снижением расходов воды. В этот период было заключено 65 сделок общим объемом 11 448 тыс. кВт\*ч по клиринговым ценам в диапазоне 6,9-8,5 тг/кВт\*ч без НДС.

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

В торговой системе АО «КОРЭМ» на спот-торгах «в течение операционных суток» зарегистрирован 79 субъект ОРЭ, за 9 месяцев текущего года были зарегистрированы новые участники: ТОО «Алатауэнерготрейд Лимитед», ТОО «Экибастузэнерго», ТОО «Горэлектросеть», ТОО «КазэнергоСбыт», ТОО «СПСТ Компани», ТОО «Мангистау ЭнергоСату».

Основными участниками спот-торгов «в течение операционных суток» за 9 месяцев 2018 года стали:

Покупатели	
АО "Кызылординская РЭЖ"	ТОО "КЭЛ"
ДТОО "Энергосервис"	ТОО "Мангыстау энерго сату"
ТОО "Energy Trade Co."	ТОО "Шыгысэнерготрейд"
ТОО "Алатау Энерготрейд Лимитед"	ТОО "Энергетический комплекс Т"

ТОО "ВостокЭнергоТрейд"	ТОО "КокшетауЭнергоЦентр"
<b>Продавцы</b>	
АО "СевКазЭнерго"	ТОО "АЭС Усть-Каменогорская ГЭС"
АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2"	ТОО "Караганда Энергоцентр"
КГП на ПХВ "Кызылордатеплоэлектростанция"	ТОО "Экибастузская ГРЭС-1"

### Итоги, проведенных торгов

По итогам проведенных торгов за 9 месяцев 2018 года было заключено 11 149 сделок в объеме 73 852 тыс. кВт\*ч на общую сумму 393 983,54 тыс. тенге. Минимальная цена на спот-торгах «в течение операционных суток» составила 4,5 тг/кВт\*ч (без НДС), а максимальная цена – 11,3 тг/кВт\*ч (без НДС). Динамика объемов проведенных спот-торгов «в течение операционных суток» за 6 месяцев 2017 года и 6 месяцев 2018 года приведена на рисунке 7.

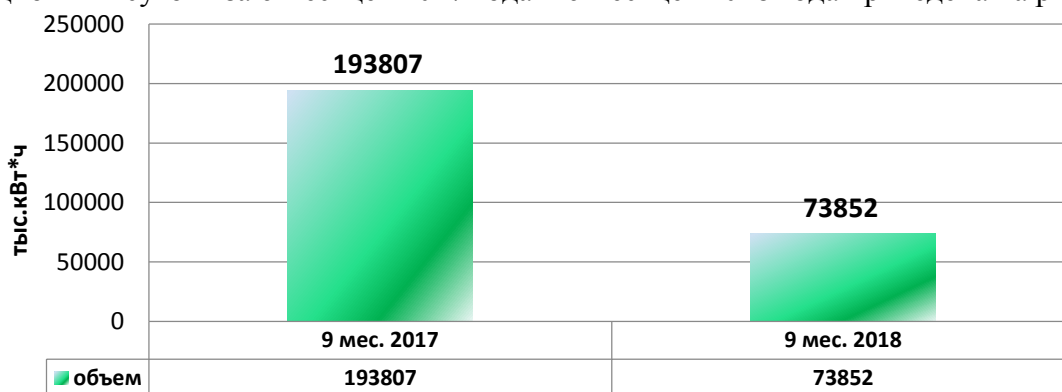


Рис. 7. Динамика объемов заключенных сделок по спот-торгам «в течение операционных суток» за 9 месяцев 2017-2018 гг.

За аналогичный период 2017 года по спот-торгам «в течение операционных суток» было заключено 9197 сделки в объеме 145410 тыс. кВт\*ч на. Объем сделок, заключенных за 9 месяцев 2018 года на 62% меньше, чем за аналогичный период прошлого года. Снижение ликвидности спот-торгов «в течение операционных суток» обусловлено снижением объема контрактов и 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 2018 года зарегистрировано 122 субъекта ОРЭ, из них зарегистрированы новые участники централизованных торгов - ТОО «Энергоинновации», ТОО «Экибастузэнерго», ТОО «Горэлектросеть», ТОО «КазЭнергоСбыт», ТОО «КарагандаЖылуСбыт», ТОО «МангистауЭнергоСату».

Основными участниками централизованных торгов электрической энергией на среднесрочный и долгосрочный периоды за 9 месяцев 2018 года стали следующие компании:

<b>Покупатели</b>	
АО «KEGOC»	ТОО «Жезказганэнергосбыт»
ГГКП «Жетысу Водоканал»	ТОО «Казсбытгрупп»
ТОО «Ferrum-Vtor»	ТОО «Казэнергоцентр»
ТОО «Богатырь Комир»	ТОО «Караганда Энергосбыт»
Филиал «Канал им. Каныша Сатпаева» РГП «Казводхоз»	ТОО «Коммерческий центр ERG»
КГП на ПХВ «Кызылордатеплоэлектростанция»	ТОО «Компания Астана энерго холдинг»

АО «Батыс транзит»	ТОО «Отанэнерго»
АО «Жезказганская РЭК»	ТОО «Промснаб-Астана»
КГП «Балхашэнерго»	ТОО «Ремэнерго»
ТОО «Жамбылские электрические сети»	ТОО «Самга-энерго»
ТОО «Онтустик Жарык Транзит»	ТОО «Темиржолэнерго»
ТОО «Central Asia Services»	ТОО «Уранэнерго-Пул»
ДТОО «КызылордаЭнерго»	ТОО «Экибастузэнерго»
ДТОО «Энергосервис»	ТОО «ЭлектроДил»
ТОО «АВ Energo»	ТОО «ЭнергоИнновации»
ТОО «Global Smart»	ТОО «Энергопоток»
ТОО «SilkWayEnergy»	ТОО «ЭнергоСнаб 21»
ТОО «Алем-Павлодар»	ТОО «Энергострой-Industry»
ТОО «Алматыэнергосбыт»	ТОО «ЭПК Атика»
ТОО «АлтынЭнергоСервис»	ТОО «Югэнергоимпульс»
ТОО «АРЭК-Энергосбыт»	ТОО «Южный поток»
ТОО «Астанаэнергосбыт»	ТОО «КокшетауЭнергоЦентр»
ТОО «ГарантЭнерго»	ТОО «Солтустик Энерго Орталык»
ТОО «Горэлектросеть»	ТОО «AllianceEnergoSnab»
ТОО «ЖамбылЖарыкСауда 2030»	
<b>Продавцы</b>	
АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»	ТОО «Караганда Энергоцентр»
АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	ТОО «Экибастузская ГРЭС-1»
КГП на ПХВ «Кызылордатеплоэлектроцентр»	ТОО «АВ Energo»
ТОО «АЭС Усть-Каменогорская ГЭС»	ТОО «Energy Trade Co.»
ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС»	ТОО «Караганда Энергосбыт»
ТОО «Главная распределительная энергостанция Топар»	ТОО «Промснаб-Астана»
ТОО «Казцинк»	ТОО «Южный поток»

### **Итоги проведенных торгов**

По итогам торгов электроэнергией на средне- и долгосрочный периоды было заключено 296 сделок в объеме 16 001 520 тыс. кВт\*ч на общую сумму 114 308 588,76 тыс. тенге в том числе:

- недельных контрактов, было заключено 78 в объеме 782 208 тыс. кВт\*ч;
- контрактов с поставкой на месяц, было заключено 110 в объеме 5 396 808 тыс. кВт\*ч;
- контрактов с поставкой на квартал, было заключено 98 в объеме 9 397 344 тыс. кВт\*ч;
- контрактов в период природоохранных попусков воды, было заключено 10 в объеме 425 160 тыс. кВт\*ч .

Динамика заключенных сделок по итогам торгов на среднесрочный и долгосрочный периоды за 9 месяцев 2018 года по месяцам представлена ниже на рисунке 8.

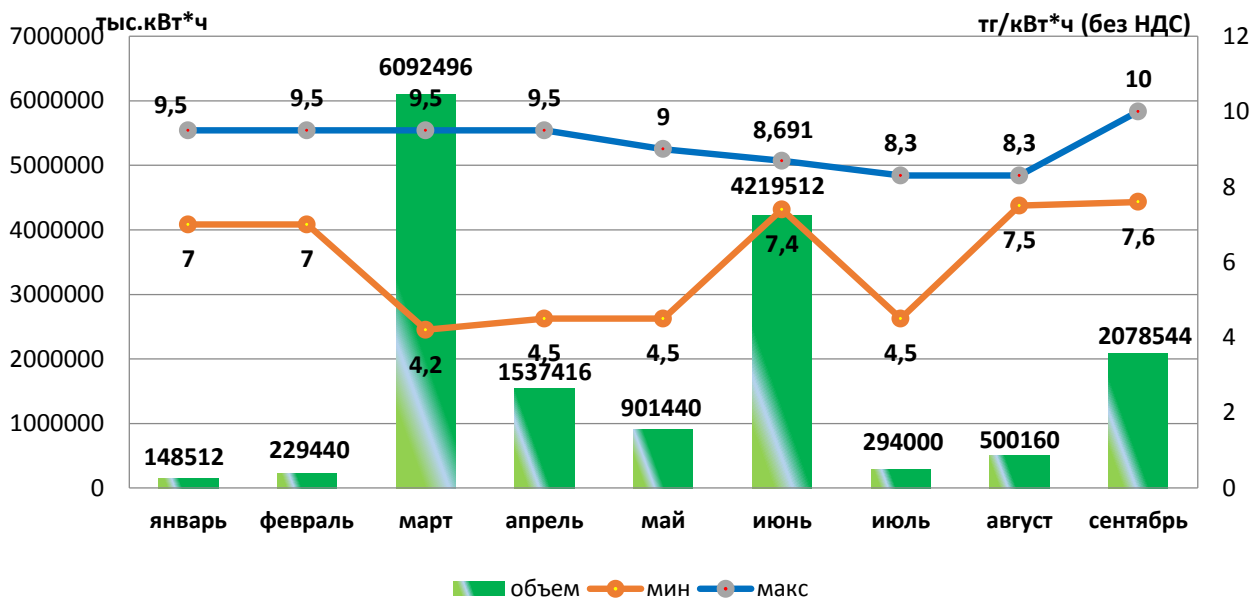


Рис. 8. Динамика заключенных сделок по итогам торгов на среднесрочный и долгосрочный периоды за 9 месяцев 2018 г.

Наименьшая цена сделок, заключенных на торгах электрической энергии на средне- и долгосрочный периоды за 9 месяцев 2018 года была зафиксирована в марте и составила 4,2 тг/кВт\*ч (без НДС), что обусловлено периоду проведения торгов электроэнергией с поставкой на квартал и проведению 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 2017 года и 9 месяцев 2018 года, приведена ниже на рисунке 9.

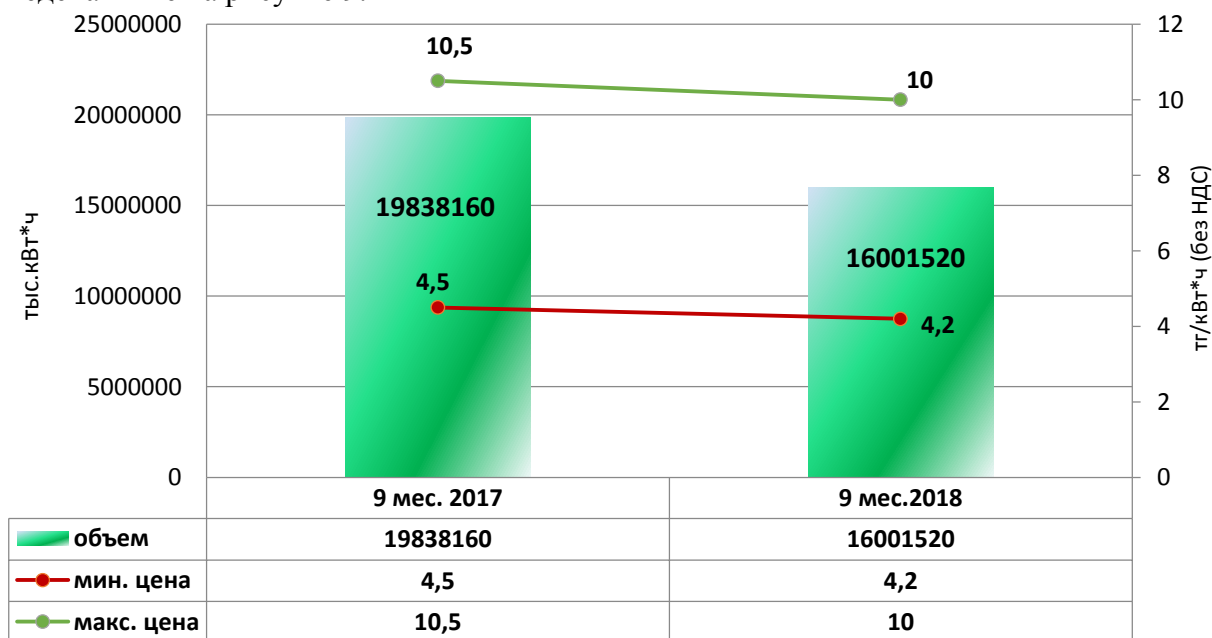


Рис. 9. Динамика объемов заключенных сделок по торгам электрической энергией на среднесрочный и долгосрочный периоды за 9 месяцев 2017-2018 гг.

За 9 месяцев 2018 года на торгах на среднесрочный и долгосрочный периоды было заключено 296 сделок в объеме 16 001 520 тыс. кВт\*ч на общую сумму 114 308 588,76 тыс. тенге. За аналогичный период 2017 года на торгах 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. Объем сделок, заключенных за 9 месяцев 2018 года на 9% меньше, чем за аналогичный период 2017 года.

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 10 вместе с динамикой цен сделок.

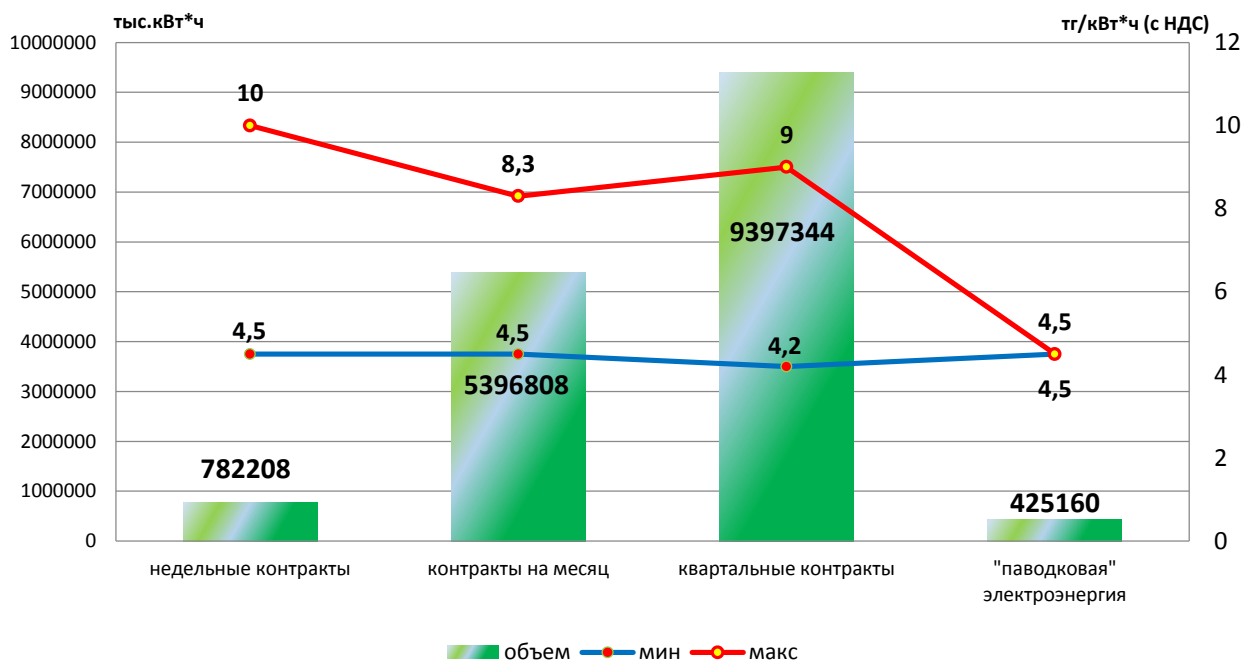


Рис. 10. Объемы купленной/проданной электроэнергии по видам контрактов за 9 месяцев 2018 года

Наибольшие объемы были заключены с поставкой на квартал - 98 контрактов, общий объем заключенных сделок составил 9 397 344 тыс. кВт\*ч, контрактов на поставку электроэнергии на месяц было заключено 110, в объеме 5 396 808 тыс. кВт\*ч, недельных контрактов было заключено 78, в объеме 782 208 тыс. кВт\*ч контрактов в период природоохранных попусков воды было заключено 10 объемом 425 160 тыс. кВт\*ч.

Отчет подготовлен совместно с АО «КОРЭМ».