

## Балансы энергосистем стран ЕАЭС в 2017 г.



- **Все страны ЕАЭС избыточны по мощности;**
- **На данный момент все страны ЕАЭС, кроме Беларуси, являются нетто-экспортерами.**
- **С 2018 года Республика Беларусь отказалась от импорта электроэнергии из РФ и планирует стать экспортером с момента ввода Белорусской АЭС.**



- Экспорт электроэнергии снижается в среднем на 2% в год с 2015 года
- Сальдо экспорта-импорта между Россией и другими государствами-членами ЕАЭС снижается с 2015 года в основном за счет роста импорта из Казахстана

## Российский рынок – рынок сбыта для других стран ЕАЭС

- С момента ввода Белорусской АЭС (2019-2020) общей мощностью 2,4 ГВт, Беларусь станет нетто-экспортером.
- В условиях запрета со стороны Литвы на импорт электроэнергии Белорусской АЭС, а также демонтажа линий связи со стороны Польши Беларусь заявляет о намерениях поставлять электроэнергию в РФ и через РФ в другие страны.
- Мощность поставки из Беларуси в РФ может составить до 1200 МВт. В целях ее увеличения Белоруссия заявляет о необходимости строительства новых связей.
- В целях защиты собственных производителей Республикой Казахстан введен односторонний запрет на импорт электрической энергии из сопредельных государств в условиях профицита электрической энергии в единой электроэнергетической системе Казахстана.
- В течение последних лет значительно увеличились поставки электроэнергии из Казахстана в РФ, уже в 2017 году мощность коммерческого импорта составляла 800 МВт, с возможностью в последующем нарастить объемы до 1800 МВт. При этом, предлагаемые Республикой Казахстан цены ниже цен российского РСВ.
- До настоящего времени межгосударственная передача (транзит) электроэнергии через энергосистему России не осуществлялась. В Договоре о Евразийском экономическом союзе определен порядок формирования стоимости межгоспередачи, предусматривающей необходимость оплаты не только услуг по передаче электрической энергии, но и компенсации разницы узловых цен на рынке электроэнергии в точках входа и выхода электроэнергии в/из России, а также оплаты резерва генерирующей мощности. В рамках общего рынка все государства - члены требуют зафиксировать стоимость МГП через энергосистему России

**Для Казахстана и Беларуси российская энергосистема воспринимается в качестве принимающей (рынок сбыта) и транзитной (для поставки через РФ в другие страны)**



## Последствия увеличения импорта:

- Снижение выручки генерирующих компаний РФ за счет уменьшения выработки электростанций и снижения цены РСВ;
- Снижение объемов сжигаемого природного газа (от 2,39 до 4,67 млрд.м<sup>3</sup>) и угля (от 1,43 до 3,64 млн тонн) в зависимости от сценариев;
- Снижение коэффициента использования мощностей генерации РФ.

### ПРИ ЭТОМ:

В отсутствии гарантированности поставок из зарубежных систем, затраты на поддержание генерирующих мощностей в РФ и, соответственно, затраты потребителей в части мощности **МОГУТ НЕ ИЗМЕНИТЬСЯ.**

## Рассматриваемые сценарии увеличения импорта для оценки последствий (модельные расчеты АНП «Совет рынка» и АО «СО ЕЭС»)

Импорт, МВт – ровным графиком	Сценарий 1	Сценарий 2	Сценарий 3
из Казахстана	1000	1000	1800
из Белоруссии	500	1000	1200

## Результаты суточных модельных расчетов ВСВГО и РСВ в трех сценариях

Вариант расчета	Среднечасовое изменение сальдо относительно плановых поставок, МВт	Объем дополнительно отключенной в ВСВГО генерации в РФ, МВт	Изменение цены РСВ в модельном расчете, руб/МВтч	Снижение выработки генерирующих компаний, млрд кВтч	Снижение выручки генерирующих компаний РФ в РСВ, млрд.руб
Сценарий 1	1 402	1 094	1цз -36,9 (-3,1%) 2цз -52,9 (-6,4%)	13,0	<b>43,8</b>
Сценарий 2	1 917	1 195	1цз -52,7 (-4,4%) 2цз -53,5 (-6,4%)	15,6	<b>58,6</b>
Сценарий 3	2 904	1 903 + дополнительная разгрузка ЛАЭС на величину от 150 до 600 МВт	1цз -109,4 (-9,2%) 2цз -250,6 (-29,9%)	26,5	<b>135,5</b>

**Поставки электроэнергии из государственных членов ЕАЭС могут снизить совокупную стоимость электроэнергии для российских потребителей**



**Поставки электроэнергии из государств – членов ЕАЭС снизят выработку и выручку генерирующих компаний**

**Импорт электроэнергии не снижает необходимость резервирования мощности и ее последующей оплаты: российский потребитель в полном объеме будет оплачивать мощность, включая все существующие надбавки.**