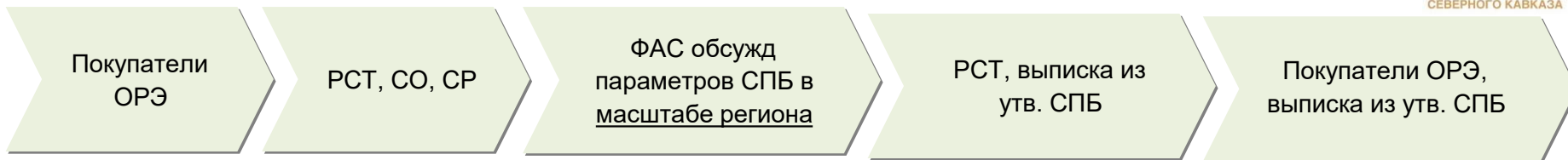




ВОПРОСЫ ФОРМИРОВАНИЯ СВОБОДНОГО ПРОГНОЗНОГО БАЛАНСА



ОТСУТВИЕ ОБРАТНОЙ СВЯЗИ ПРИ ФОРМИРОВАНИИ СПБ

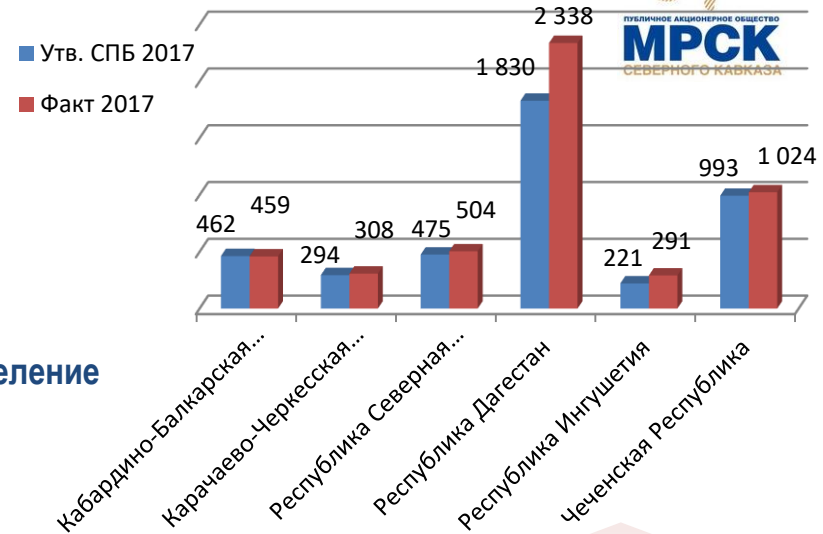
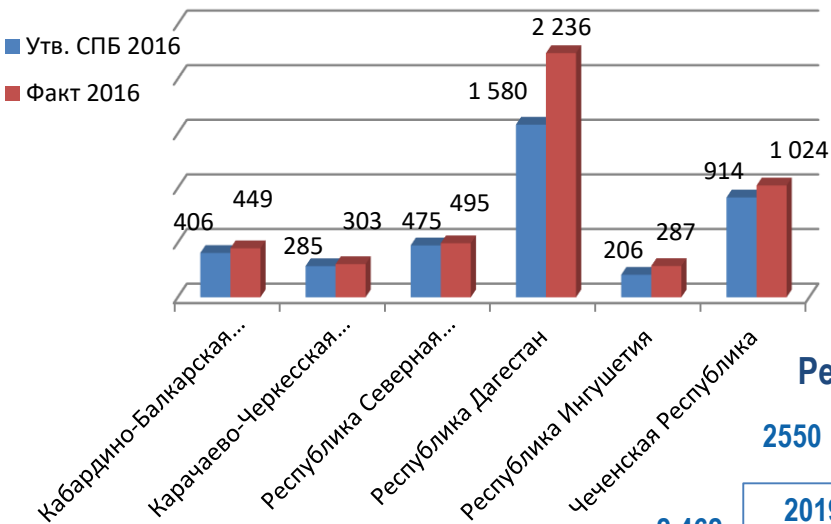


В соответствии с графиком прохождения документов по формированию сводного прогнозного баланса органы регулирования не обязаны информировать заявителей о результатах рассмотрения направленных предложений, а также не обязаны направлять информацию об энергопотреблении (фактическом и плановом) смежных субъектов оптового и розничного рынков, которая необходима МРСК для формирования позиции по энергопотреблению в целом по региону, так как именно этот показатель выносится на обсуждение на согласительном совещании ФАС России. Графиком предусмотрено лишь направление в адрес заявителя информации о параметрах сводного прогнозного баланса только после его утверждения, когда уже завершены все согласительные процедуры.

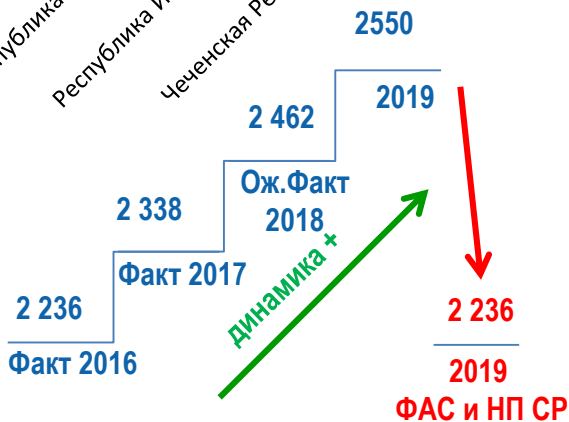


В условиях ограниченного доступа к информации необходимой для формирования сводных региональных показателей энергоданса подготовка к эффективной защите интересов Общества на согласительных совещаниях в ФАС России затруднена.

Необходимо создание единой информационной площадки общего доступа для обмена информацией и выработки консолидированной позиции по СПБ.



Респ Дагестан население



Убыток ГП
450
млн рублей

? Какой критерий
перехода от логики 53-
э/1 к логике НП СР

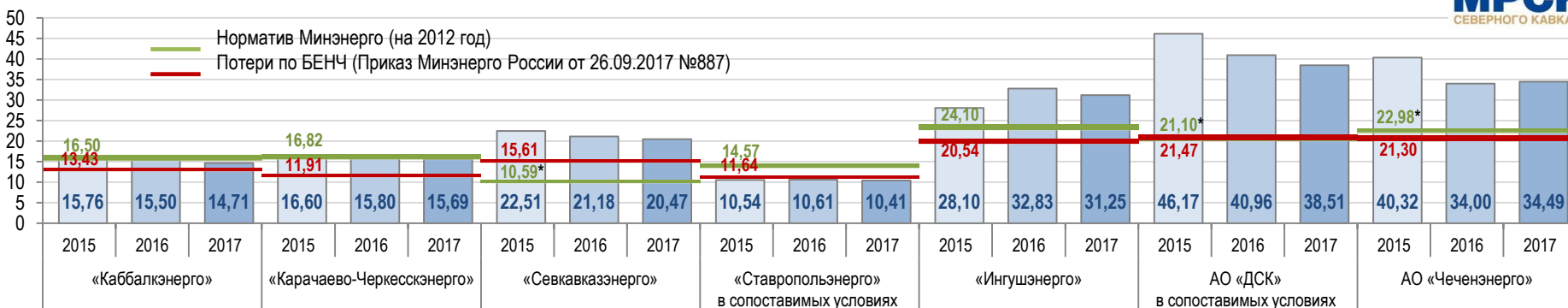
Убыток ГП
414
млн рублей

Пунктом 13 Порядка формирования СПБ от 12.04.2012 N 53-э/1 предусмотрено формирование прогноза электропотребления населением исходя из фактических объемов и динамики электропотребления населением за предыдущие 3 года.

Указанные положения не всегда применяются в СПБ. В результате утверждения дефицитного энергобаланса по населению у гарантирующих поставщиков возникают некомпенсируемые убытки, связанные с приобретением объемов электроэнергии в целях поставки населению не учтенных в сводном прогнозном балансе по нерегулируемым ценам на свободном секторе оптового рынка.

Также искажается структура ПО при утверждении тарифов на услуги по передаче, что приводит к выпадающим доходам сетевых организаций.

Сравнение уровня потерь электроэнергии (норматив Минэнерго, БЕНЧ, факт), %



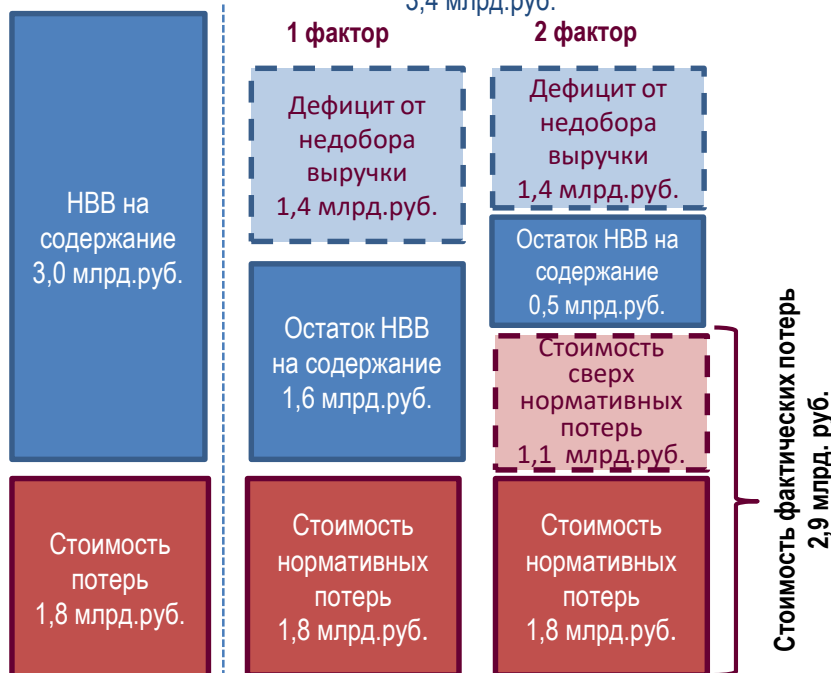
* норматив без учета консолидированных сетей.

Двойное наказание за сверхнормативные потери:

НВВ АО «ДСК» – 2017 год

НВВ в тарифе:
4,8 млрд.руб.

НВВ по БП:
3,4 млрд.руб.



Текущее финансово-экономическое состояние электросетевых компаний группы МРСК Северного Кавказа, в которую входят ПАО «МРСК Северного Кавказа», 100% ДЗО АО «Дагестанская сетевая компания», управляемое общество АО «Чеченэнерго» (далее - Группа), следует оценить как критическое. По состоянию на 30.06.2018 компаниями Группы накоплен убыток в сумме 25 270 млн рублей в т.ч.

АО «Дагестанская сетевая компания» – 11 666 млн рублей

Без принятия Постановления Правительства РФ :

- ❑ отсутствуют собственные источники финансирования программ снижения потерь в размере 18,5 млрд рублей;
- ❑ Отсутствует возможность утверждения тарифов на услуги по передаче с учетом выпадающих доходов прошлых лет, обеспечивающих безубыточную деятельность с 2022 года.

Принятие Постановления Правительства РФ :

- ❑ Создание источников частичного финансирования Программы снижения потерь за счет установления предельного уровня тарифов на услуги по передаче э/э.
- ❑ Создание условий для компенсации выпадающих доходов, накопленных вследствие тарифной недостаточности прошлых лет.



Постановлением Правительства РФ от 30.04.2018 N 534 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в связи с продлением особенностей функционирования оптового и розничных рынков на территориях отдельных частей ценовых зон оптового рынка», установлены особенности функционирования оптового и розничного рынков электрической энергии и мощности на территориях отдельных частей ценовых зон оптового рынка на период до 31 декабря 2027 года.

- продлевается срок действия регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности) по договорам, заключенным с определенными Правительством РФ субъектами оптового рынка - покупателями электрической энергии (мощности), функционирующими в отдельных частях ценовых зон оптового рынка.
- утверждаются нормативные темпы прироста удельной на 1 кВт-ч величины стоимости услуг по передаче электрической энергии, оказываемых потребителям, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей, на территориях отдельных частей ценовых зон оптового рынка, для которых устанавливаются особенности функционирования оптового и розничных рынков.

Темпы прироста тарифов на передачу в соответствии с ПП РФ от 30.04.2018 №534

Субъекты Российской Федерации	с 1 июля 2018 г.	с 1 июля 2019 г.	с 1 июля 2020 г.	с 1 июля 2021 г.	с 1 июля 2022 г.	с 1 июля 2023 г.	с 1 июля 2024 г.	с 1 июля 2025 г.	с 1 июля 2026 г.	с 1 июля 2027 г.
Республика Дагестан	15	15	15	15	15	**	**	**	**	**
Республика Ингушетия	9	8	8	8	8	**	**	**	**	6
Кабардино-Балкарская Республика	**	**	**	**	**	**	**	**	**	**
Карачаево-Черкесская Республика	**	**	**	**	**	**	**	**	**	**
Чеченская Республика	**	**	**	**	**	**	**	**	**	**
Республика Северная Осетия - Алания	9	9	9	9	9	4	4	5	5	5



ИСПОЛНЕНО

до 25 июня

Направление ТСО в РЭК заявления о пересмотре долгосрочных параметров регулирования, предельных уровней тарифов, сроков ДПР

ТСО - РЭК

Направлены заявления (31.05.2018):

- Ингушэнерго (№ 2018/ИФ/01/921)
- Карачаево-Черкесскэнерго (№ МР8/КЧФ/01/1235)
- Каббалэнерго (№ МР8/КБФ/01/1629)
- Севкавказэнерго (№ МР8/СОФ/01/2095)
- Дагэнерго (№ 04-03/04-116)
- Чеченэнерго (№ 01/31/1115)

до 25 июня

Пересмотр:

- Баланса электроэнергии;
- предельных уровней тарифов

ФАС России

21.06.2018 состоялась заседание Правления ФАС России

до 25 июня

Направление РЭК заявления о согласовании пересмотра долгосрочных параметров регулирования

РЭК – ФАС России

Направлены заявления от РЭК

соответствуют ППРФ 534
– Республики Ингушетия
не соответствует ППРФ 534

- Карачаево – Черкесской Республики
- Кабардино – Балкарской Республики
- Республики Северная Осетия-Алания
- Республики Дагестан
- Чеченской Республики

до 30 июня

Решение об установлении (пересмотре) тарифов

РЭК

В Республике Дагестан (от 29.06.2018 № 10),
Карачаево – Черкесской Республике (от 29.06.2018 № 63)
Чеченской Республике (от 29.06.2018 № 21-э)
Республике Северная Осетия – Алания (от 29.06.2018 № 23)
Республике Ингушетия (от 29.06.2018 № 6)
Кабардино – Балкарской Республике (от 29.06.2018 № 18)

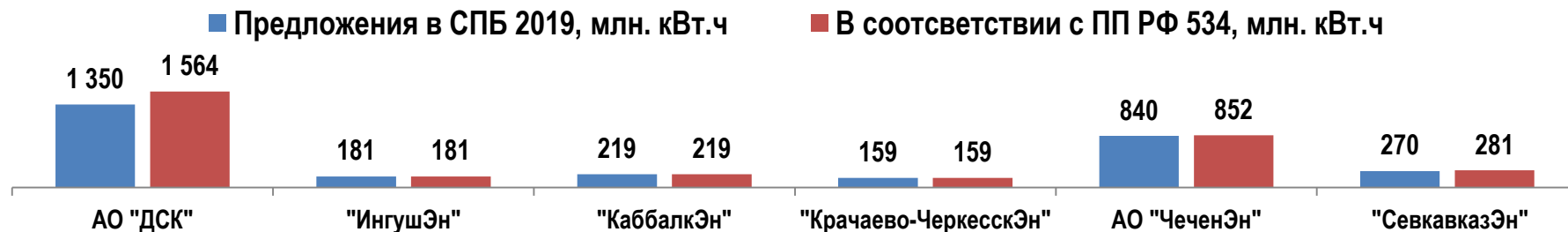
Согласование продления долгосрочных параметров регулирования

ФАС России

необходимо принять решение



Анализ уровня потерь электроэнергии филиалов и управляемых обществ ПАО «MPCK Северного Кавказа» в соответствии с ППРФ 534 и уровня потерь, предложенных региональными органами тарифного регулирования на 2019 год.



В отсутствии подписанного всеми сторонами Соглашения в соответствии с постановлением Правительства РФ от 30.04.2018 N 534 органы регулирования отдельных субъектов СКФО (Республика Северная Осетия-Алания, Республика Дагестан, Чеченская Республика) предложили уровень потерь в отношении филиалов и зависимых обществ ПАО «MPCK Северного Кавказа» на уровне ранее утвержденных долгосрочных параметров регулирования, которые не соответствуют параметрам постановления Правительства РФ от 30.04.2018 N 534

В целях приведения уровня потерь, учтенного в сводном прогнозном балансе электроэнергии и мощности на 2019 год к показателям, предусмотренным постановлением Правительства РФ от 30.04.2018 N 534, после подписании всеми сторонами Соглашения в региональные органы тарифного регулирования будут повторно направлены заявления о пересмотре долгосрочных параметров регулирования.

В соответствии с абз. 5 п. 38 Основ ценообразования «Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемый в соответствии с пунктом 40(1) настоящего документа»; в соответствии с абз. 20 п. 38 Основ ценообразования «Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций определяется в соответствии с пунктом 40(1) настоящего документа, за исключением случаев, установленных пунктом 38(1) настоящего документа»; в соответствии с абз. 21 п. 38 Основ ценообразования «Уровень потерь электрической энергии территориальной сетевой организации устанавливается на каждый последующий год долгосрочного периода регулирования равным уровню потерь, установленному на первый год долгосрочного периода регулирования».

Таким образом существует противоречие между требованием по неизменности в течении долгосрочного периода регулирования уровня потерь электрической энергии и требованием п. 40(1) Основ ценообразования по установлению дифференцированного уровня потерь на отдельных территориях в течении долгосрочного периода.



- Необходимо создание единой информационной площадки общего доступа для обмена информацией и выработки консолидированной позиции по свободному прогнозному балансу электрической энергии и мощности.

- Необходимо учитывать при формировании Прогноза НП «Совет рынка» по электропотреблению населения положения пункта 13 Порядка формирования СПБ от 12.04.2012 N 53-э/1, а именно принимать во внимание фактические объемы, а также динамику электропотребления населения за предыдущие 3 года.

- Необходимо уточнение позиции по утверждению долгосрочных параметров регулирования ТСО в региона СКФО в условиях действия изменений ППРФ 534.

СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ!