

Реализация электроэнергии, вырабатываемой розничной генерацией

Майнакский Э.М.

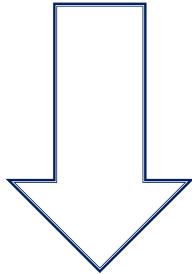
22.04.2021

Составляющие цены на электроэнергию (мощность) за 2020г.



ЦЕНА ПОКУПКИ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ
63,0 % (2,52руб.)

Зависит от графика потребления
юридического лица

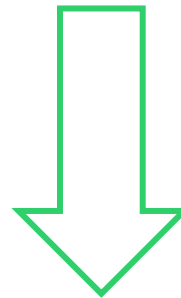


Формируется по результатам
торгов, заключенных договоров
и меняется **каждый час** по энергии
и **каждый месяц** по мощности



ЦЕНА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ
34,7% (1,39 руб.)

Устанавливается
государством

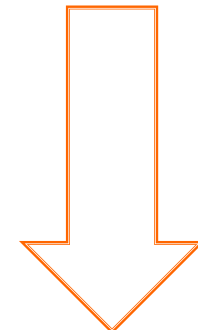


Зависит от уровня
напряжения



СБЫТ
2,3%
(0,09
руб.)

Зависит от крупности
потребителя



средняя цена



4,00

руб./кВт.ч (без НДС)

макс цена 7,15
руб./кВтч



мин цена 3,01
руб./кВтч

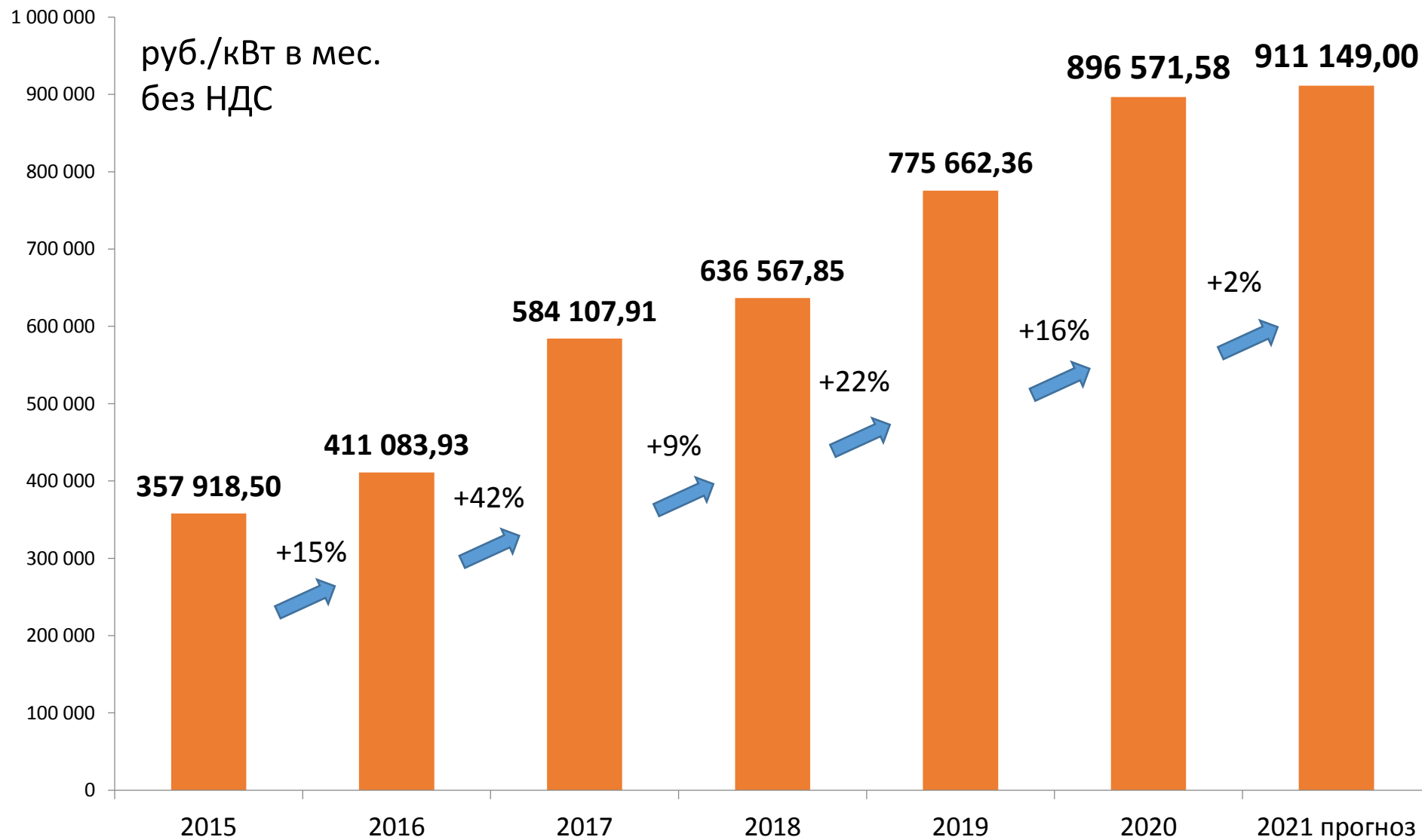
Иные услуги 0,1 % (0,004 руб.):

АО «Администратор торговой системы»

АО «Системный оператор»

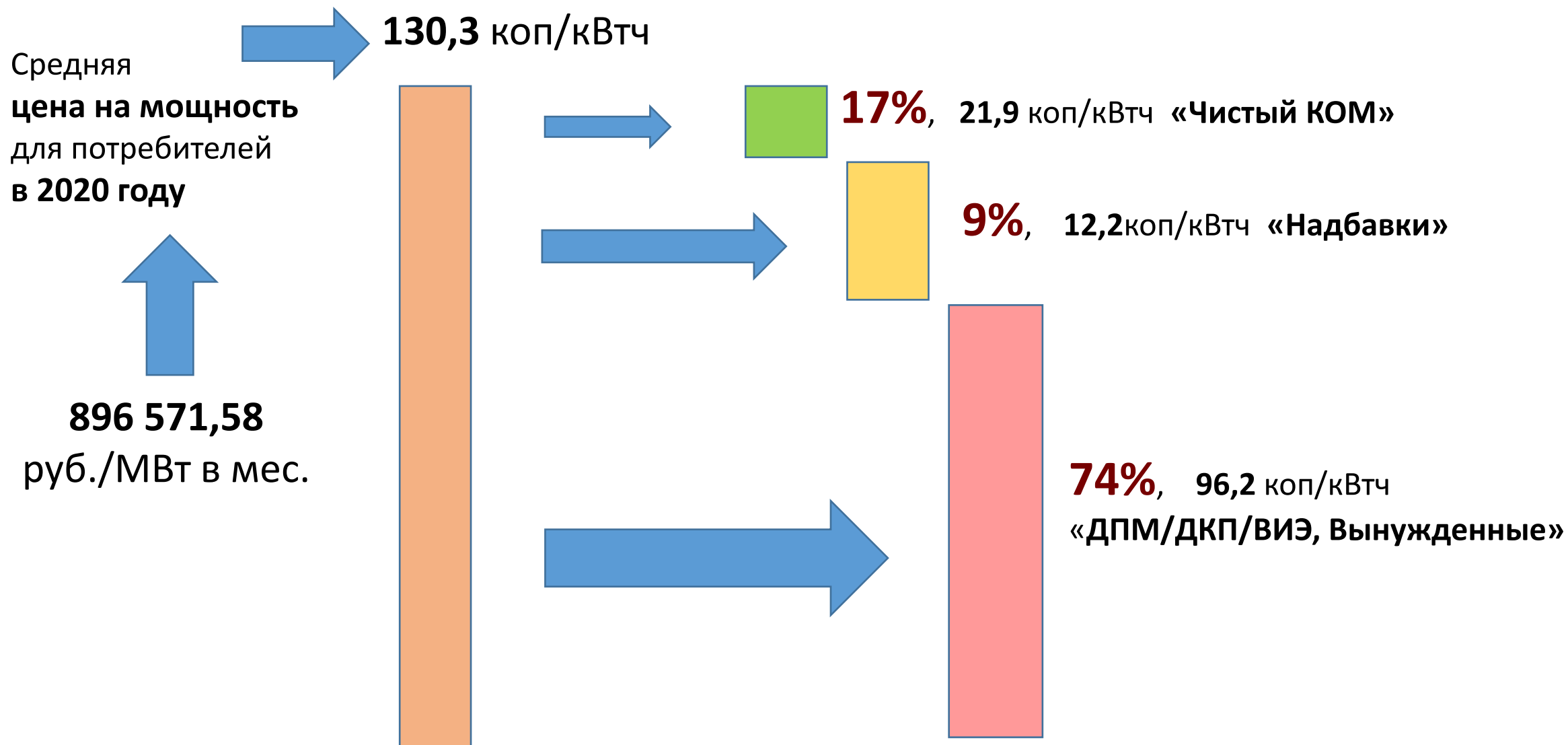
АО «Центр финансовых расчетов»

**Динамика нерегулируемых цен мощность
по группе "Прочие потребители" за 2015-2021 гг. руб./МВт в мес. без НДС**



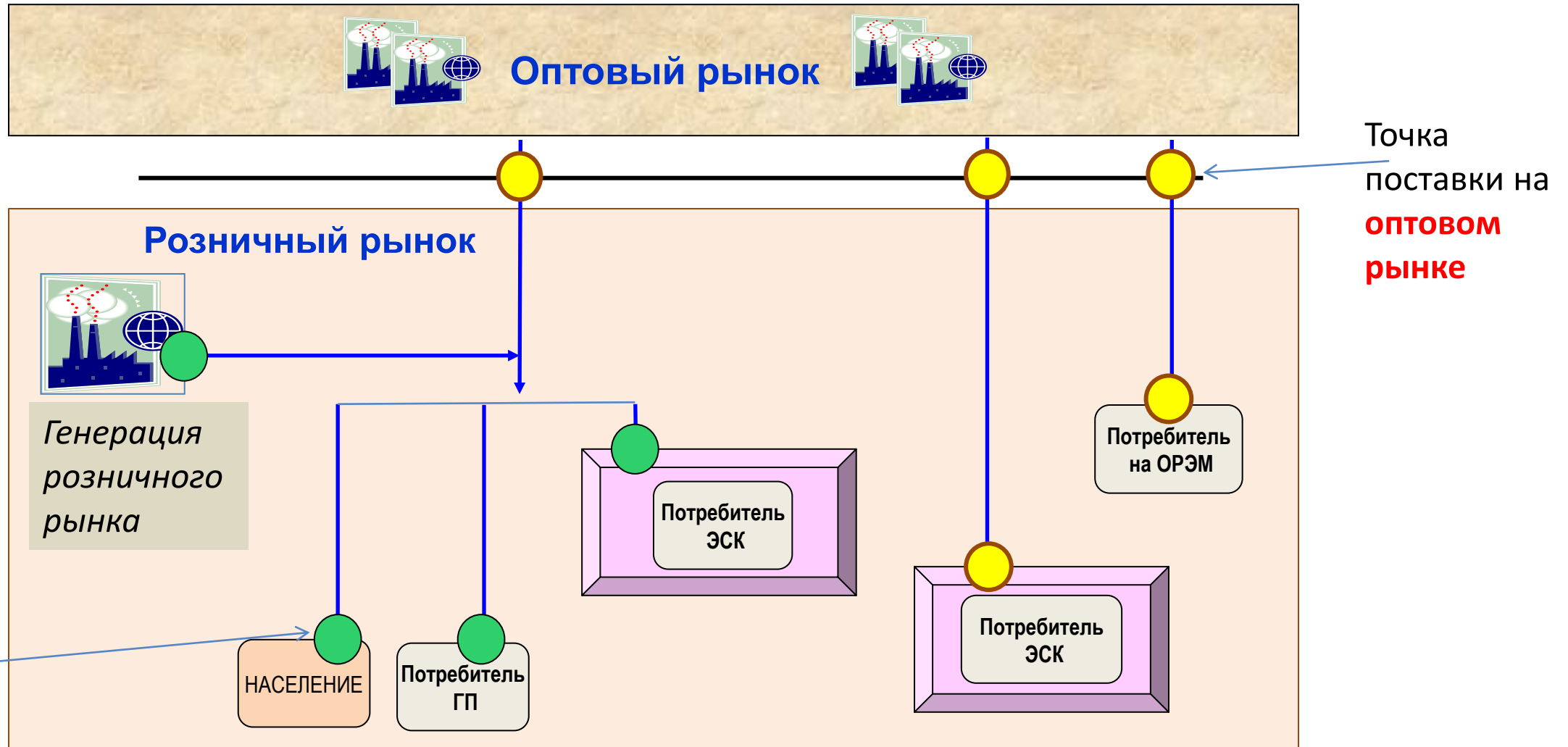
Примечание: цены формируются ежемесячно, по годам здесь указаны среднеарифметические значения

Структура цены на мощность в расчете на 1 кВтч потребленной электрической энергии (*)

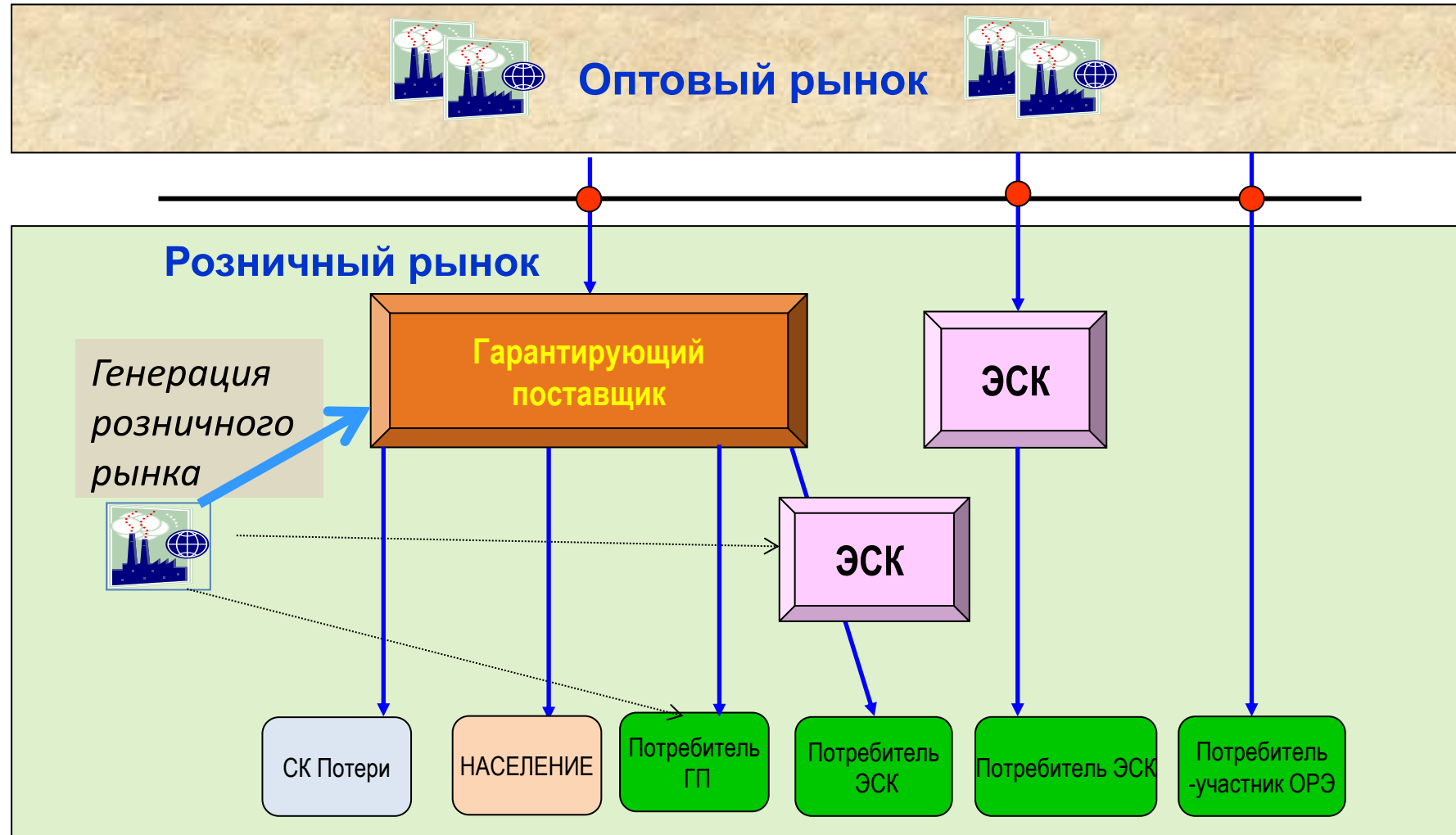


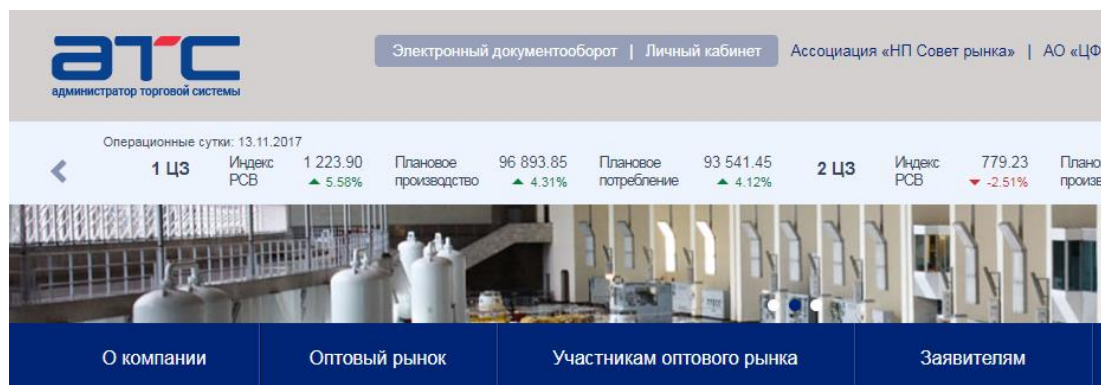
(*)оценочно, на базе стоимостных параметров

Участники розничного рынка электроэнергии



Поставка РГ в адрес ГП – какие ориентиры по цене





Организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка, рассчитываются и подлежат опубликованию на ее официальном сайте в сети Интернет в течение **10 дней после окончания соответствующего расчетного периода** величины, определяемые в отношении группы точек поставки каждого гарантирующего поставщика в соответствии с пунктом **192** Правил оптового рынка **по 1172**

Формирование ценовых параметров, складывающихся по результатам торговли электрической энергией и мощностью на оптовом рынке и используемых гарантирующими поставщиками в своей деятельности



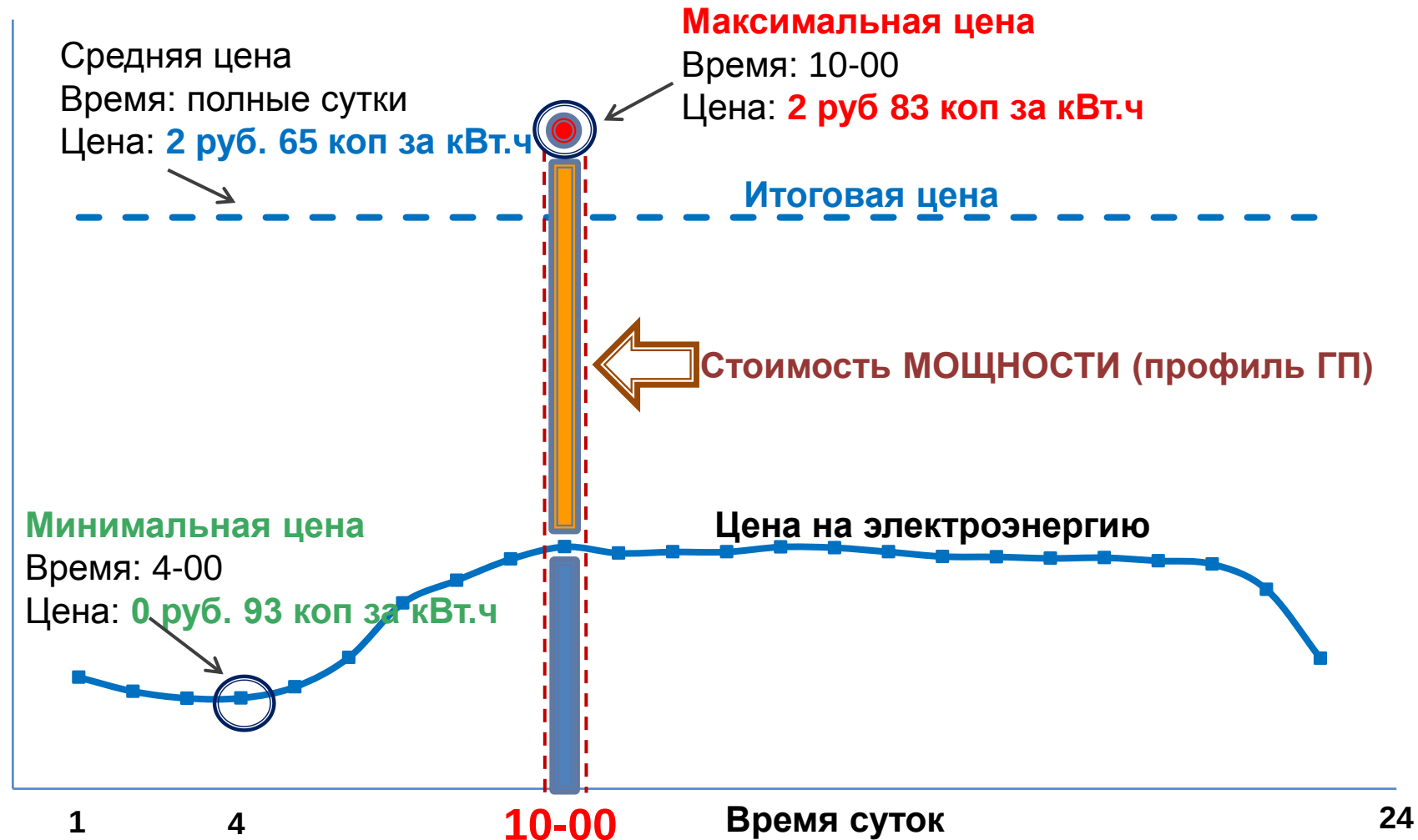
Составляющие предельных уровней нерегулируемых цен
за расчетный период **декабрь 2020**
для ГТП **PTATENER**
участника оптового рынка **АО "Татэнергобыт"**

Дифференцированные по зонам суток расчетного периода средневзвешенные нерегулируемые цены на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке и средневзвешенные нерегулируемые цены на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемые для соответствующих зон суток, руб/МВтч	
Дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке по трем зонам суток:	
Ночная зона	943,58
Полупиковая зона	2546,8
Пиковая зона	7985,67
Дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке по двум зонам суток:	
Ночная зона	943,58
Дневная зона	4672,51
Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая для соответствующей зоны суток:	
Ночная зона	943,58
Полупиковая зона	1333,85
Пиковая зона	1390,42
Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая для соответствующей зоны суток:	
Ночная зона	943,58
Дневная зона	1355,97
Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, руб/МВт	843012,5
Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и конкурентного отбора заявок для балансирования системы, руб/МВтч	1223,66
Объем электрической энергии, приобретенный участником оптового рынка за расчетный период по регулируемым ценам, МВтч	
341640,026	
Объем электрической энергии, приобретенный участником оптового рынка за расчетный период по результатам конкурентного отбора заявок на сутки вперед, МВтч	
1535849,625	

дата	час	Дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы для объема превышения фактического потребления над плановым, руб/МВтч	Дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы для объема превышения планового потребления над фактическим, руб/МВтч	Дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и конкурентного отбора заявок для балансирования системы, руб/МВтч
01.12.2020	0	715,86	0	336,02
01.12.2020	1	584,07	0	17,86
01.12.2020	2	492,6	2,24	0,8
01.12.2020	3	485,46	293,07	0
01.12.2020	4	757,52	81,59	0
01.12.2020	5	867,45	116,22	0
01.12.2020	6	972,62	198,83	0
01.12.2020	7	1052,5	206,57	0
01.12.2020	8	1153,38	100,49	0
01.12.2020	9	1263,66	14,57	0
01.12.2020	10	1262,7	0	159,77
01.12.2020	11	1145,5	0	33,05
01.12.2020	12	1225,84	0	130,04
01.12.2020	13	1241,9	0	177,94
01.12.2020	14	1136,15	0	50,36
01.12.2020	15	1104,45	0	17,54
01.12.2020	16	1260,85	4,77	0,03
01.12.2020	17	1238,56	0	179,16
01.12.2020	18	1172,2	0	158,51
01.12.2020	19	1210,2	0	243,69
01.12.2020	20	1029,54	0	179,95
01.12.2020	21	965,07	0	157,17
01.12.2020	22	883,07	0	531,46
01.12.2020	23	781,49	0	751,71
02.12.2020	0	817,83	31,04	0
02.12.2020	1	686,35	114,27	0
02.12.2020	2	635,34	204,51	0
02.12.2020	3	684,16	165,75	0
02.12.2020	4	828,77	91,83	0
02.12.2020	5	892,16	161,93	0
02.12.2020	6	1002,87	240,56	0
02.12.2020	7	1086,42	189,89	0
02.12.2020	8	1177,06	219,47	0
02.12.2020	9	1253,37	113,16	0

Составляющие предельных уровней нерегулируемых цен, указанные в п 183 Правил, определенных Постановлением Правительства РФ от 27.12.2010 №1172 «Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности»

Цена покупки электрической энергии и мощности в феврале 2021 года



Электропотребление:

За месяц - 1 695,949 млн.кВт.ч

В среднем за сутки – 61,39 млн.кВт.ч

Вопросы оплаты сетевого резерва для потребителей с РГ



Министерство энергетики
Российской Федерации
(МИНЭНЕРГО РОССИИ)
ЗАМЕСТИТЕЛЬ МИНИСТРА

ул. Шенкина, д. 42, стр. 1, стр. 2,
г. Москва, ГСП-6, 107996
Телефон (495) 631-98-58, факс (495) 631-83-64
E-mail: minenergo@minenergo.gov.ru
<http://www.minenergo.gov.ru>

05.04.2021 № СП-3853/07
На № П51-12773 от 02.03.2021

Ассоциация «Сообщество потребителей
энергии»

info@np-ace.ru

Аппарат Правительства Российской
Федерации

О недопущении принятия решений, ведущих
к снижению конкурентноспособности
промышленных предприятий

Минэнерго России рассмотрело обращение Ассоциации «Сообщество потребителей энергии» от 20.02.2021 № НП-21/1950-02н.

В части вопроса о проекте постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам определения обязательств потребителей по оплате услуг по передаче электрической энергии с учетом оплаты резервируемой максимальной мощности и взаимодействия субъектов розничных рынков электрической энергии» (далее – проект постановления) сообщаем следующее.

Необходимость применения стимулирующих мер для оптимизации загрузки электросетевой инфраструктуры за прошедший период неоднократно находила поддержку Президента Российской Федерации и Правительства Российской Федерации (от 19.10.2017 № АД-П9-100пр (пункт 3), от 31.08.2018 № ДК-П9-150пр (пункты 3 и 4 раздела III), от 04.09.2018 № ДМ-П9-43пр (пункты 5 и 6), от 23.01.2019 № ДК-П9-21пр (пункт 2), от 09.04.2019 № ВМ-П9-2785 (пункт 16), от 29.03.2019 № Пр-555ГС (абзац 3 подпункта «и» пункта 1)).

В целях исполнения указанных поручений Минэнерго России совместно с заинтересованными федеральными органами исполнительной власти разработан и внесен в установленном порядке в Правительство Российской Федерации проект постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам определения

Разработанный Минэнерго России проект постановления предусматривает механизм экономического стимулирования потребителей к эффективному использованию максимальной мощности энергопринимающих устройств, заявленной при технологическом присоединении, и перераспределению (отказу от) длительно неиспользуемого резерва, величина которого определяется разницей между максимальной и фактически используемой мощностью.

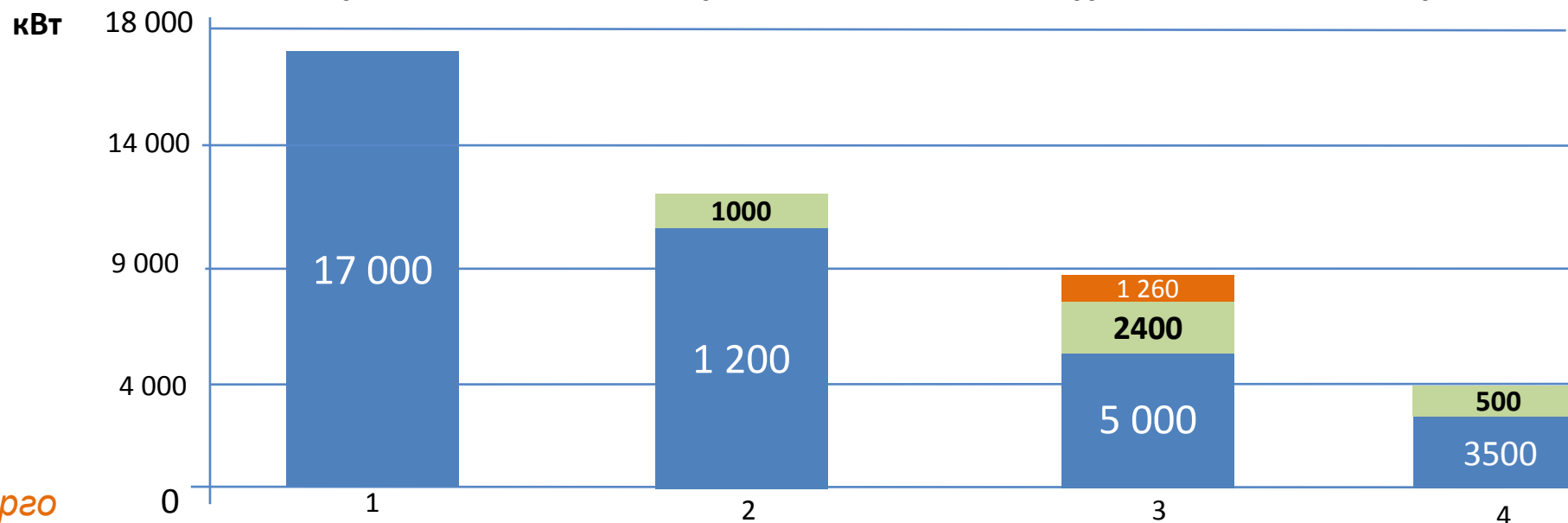
При этом, если у потребителя отсутствует неиспользуемый резерв, при введении данного механизма такой потребитель станет платить меньше за услуги по передаче электроэнергии по нижеприведенным причинам.

Проект постановления содержит механизм снижения/сдерживания тарифов на услуги по передаче электрической энергии. Первые два года действия предлагаемых проектом постановления изменений при формировании соответствующих тарифов

Некоторые варианты работы потребителя с собственной генерацией в первый год введения оплаты за резерв мощности (по обсуждаемому проекту Минэнерго России)



Показатель	Вариант 1	Вариант 2	Вариант 3	Вариант 4
	Потребление всей э/э из внешней сети	Потребление большей части э/э из внешней сети	Потребление большей части э/э от собственной генерации	Потребление большей части э/э от собств. генерации со снижением Макс.мощности
Макс.мощность, кВт	20 000	20 000	20 000	4 000
Выработка собств.генерацией, кВт	0	5 000	12 000	13 500
Потребление по счетчику, кВт	17 000	12 000	5 000	3 500
Полное потребление, кВт	17 000	17 000	17 000	17 000
Потребление для услуг по передаче, кВт	17 000	13 000	7 400	4 000
в том числе добавка 20% за собств.генерацию, кВт	0	1 000	2 400	500
Резерв, кВт	3 000	7 000	12 600	0
Доля резерва, %	15%	35%	63%	0%
Оплаченный резерв, кВт	0	0	1 260	0



Объем оплачиваемого резерва (10% - в первый год по проекту, потом выше), кВт

Объем оплачиваемой услуги в отношении 20% собственной выработки, кВт

Объем потребления из сети, кВт

На примере слайда Минэнерго

Согласно пункта 31 Правил оптового рынка **лицо, владеющее на праве собственности или на ином законном основании объектом (частью объекта) по производству электрической энергии (мощности) (в том числе электростанцией, которая является единым комплексом основного и вспомогательного оборудования, зданий и сооружений, технологически взаимосвязанных процессом производства электрической (электрической и тепловой) энергии и введенных в эксплуатацию в установленном порядке), который присоединен к ЕЭС России и установленная генерирующая мощность которого равна или превышает 25 МВт, обязано реализовывать всю производимую на указанном объекте (части указанного объекта) электрическую энергию (мощность) только на оптовом рынке**, за исключением случаев, установленных настоящими Правилами

Минэнерго о снижении порога участия на ОРЭМ



Министерство энергетики
Российской Федерации
(МИНЭНЕРГО РОССИИ)

ЗАМЕСТИТЕЛЬ МИНИСТРА

ул. Шенкина, д. 42, стр. 1, стр. 2,
г. Москва, ГСП-6, 107996
Телефон (495) 631-98-58, факс (495) 631-83-64
E-mail: minenergo@minenergo.gov.ru
http://www.minenergo.gov.ru

05.04.2021 № СП-3853/07
На № П51-12773 от 02.03.2021

О недопущении принятия решений, ведущих
к снижению конкурентоспособности
промышленных предприятий

Ассоциация «Сообщество потребителей
энергии»

info@np-ace.ru

Аппарат Правительства Российской
Федерации

Минэнерго России рассмотрело обращение Ассоциации «Сообщество потребителей энергии» от 20.02.2021 № НП-21/1950-02н.

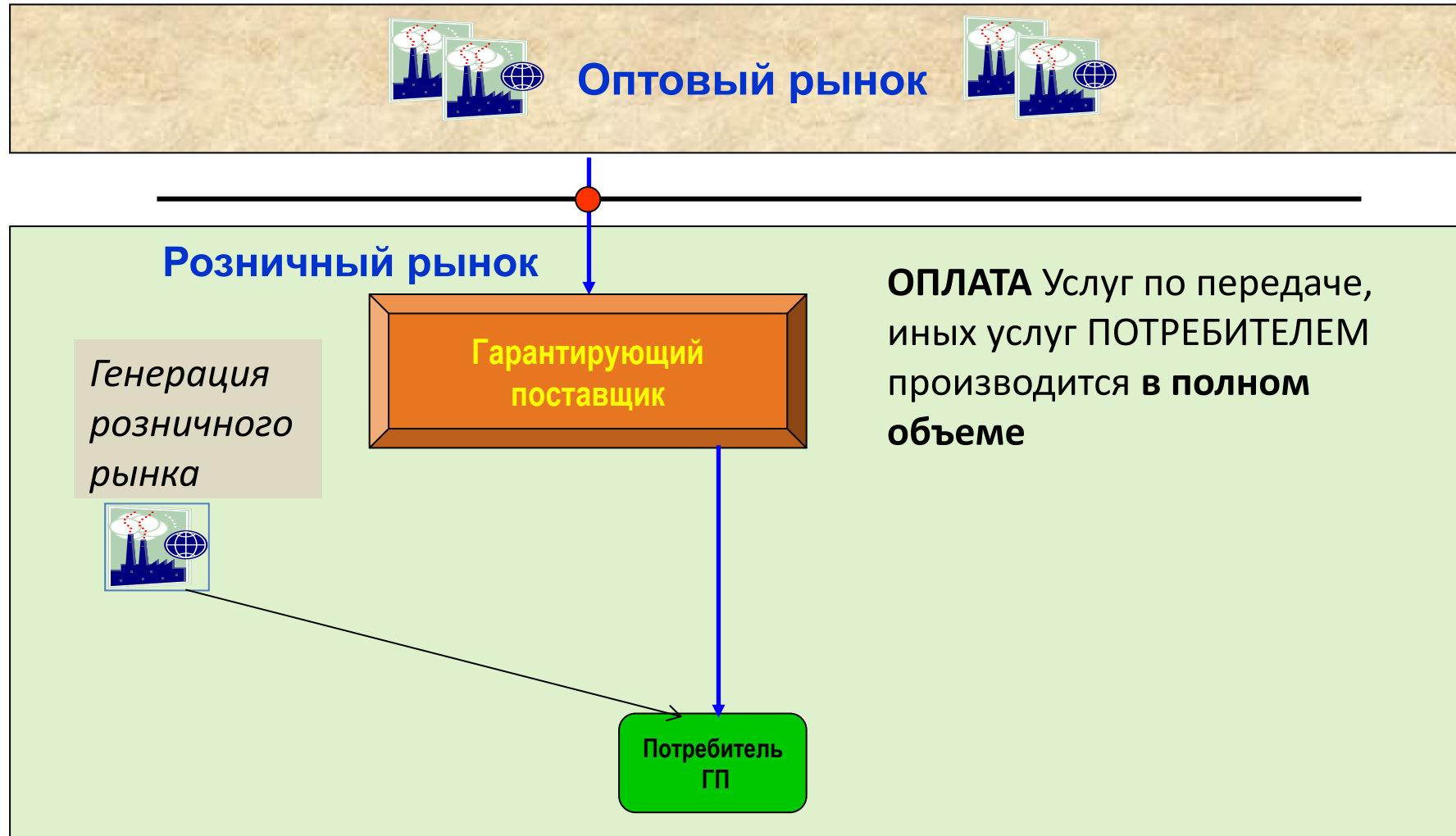
В части вопроса о проекте постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам определения обязательств потребителей по оплате услуг по передаче электрической энергии с учетом оплаты резервируемой максимальной мощности и взаимодействия субъектов розничных рынков электрической энергии» (далее – проект постановления) сообщаем следующее.

Необходимость применения стимулирующих мер для оптимизации загрузки электросетевой инфраструктуры за прошедший период неоднократно находила поддержку Президента Российской Федерации и Правительства Российской Федерации (от 19.10.2017 № АД-П9-100пр (пункт 3), от 31.08.2018 № ДК-П9-150пр (пункты 3 и 4 раздела III), от 04.09.2018 № ДМ-П9-43пр (пункты 5 и 6), от 23.01.2019 № ДК-П9-21пр (пункт 2), от 09.04.2019 № ВМ-П9-2785 (пункт 16), от 29.03.2019 № Пр-555ГС (абзац 3 подпункта «и» пункта 1)).

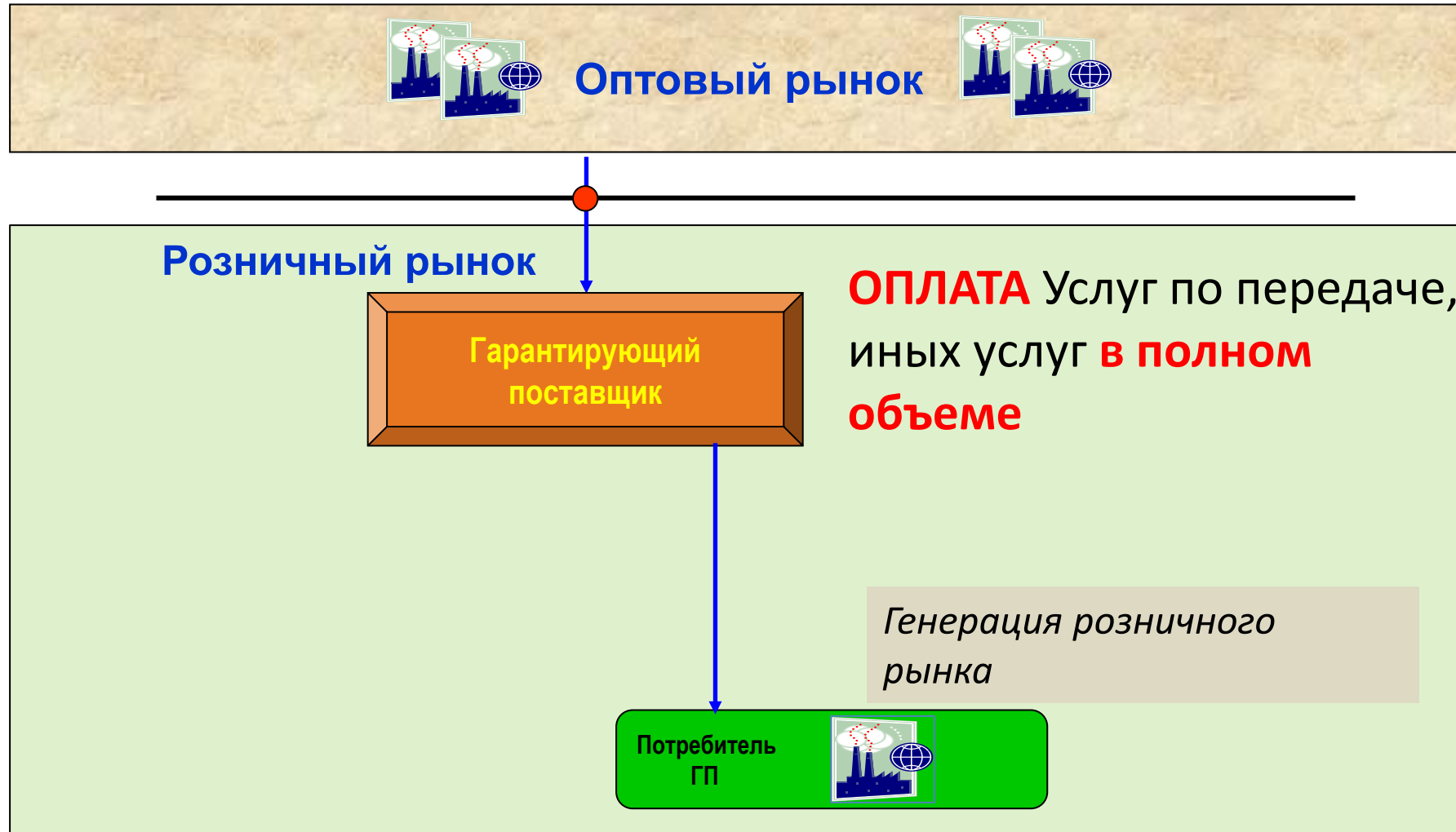
В целях исполнения указанных поручений Минэнерго России совместно с заинтересованными федеральными органами исполнительной власти разработан и внесен в установленном порядке в Правительство Российской Федерации проект постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам определения

Минэнерго России считает, что снижение порога обязательного участия объектов по производству электрической энергии на оптовом рынке в комплексе со снижением уровня надбавок и перекрестного субсидирования приведет к положительным последствиям, в том числе к снижению финансовой нагрузки на всех потребителей и повышению надежности энергоснабжения.

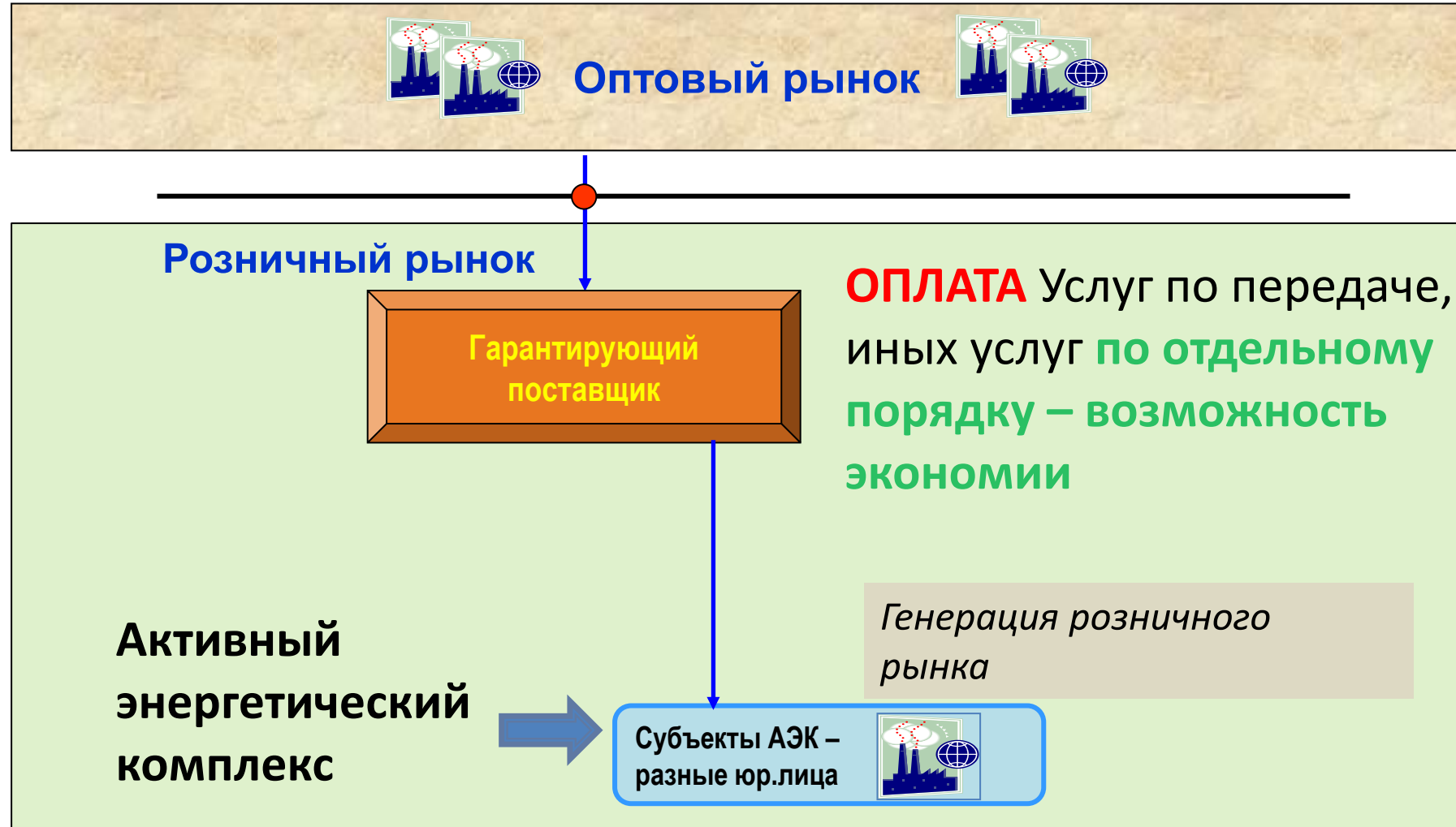
Производитель и потребитель – это разные ЮЛ



Производитель и потребитель – это разные ЮЛ



Активный энергетический комплекс (АЭК)



Спасибо за внимание!