

## Об основных потребительских характеристиках регулируемых услуг по передаче электрической энергии по сетям ООО «Агропромышленные активы».

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям рассматривались в соответствии с требованиями Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», «Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам РФ 06.08.2004 №20-э/2, приказа ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э «Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», с учетом предельных индексов изменения тарифов, предложенных ФСТ России для Краснодарского края и Республики Адыгея, Приказом ФСТ России от 12.04.2012 № 53-э/1 «Об утверждении Порядка формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации и Порядка определения отношения суммарного за год прогнозного объема потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей к объему электрической энергии, соответствующему среднему за год значению прогнозного объема мощности, определенного в отношении указанных категорий потребителей», направляет в Ваш адрес выписки из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по территории Краснодарского края и Республики Адыгея на 2021 год, утвержденного приказом ФАС России от 11.08.2020 № 737а820-ДСП (с учетом изменений, внесенных приказами ФАС России от 26.11.2020 №1164/20-ДСП).

В соответствии с п.10 (2), п. 10 (3) Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии, утвержденных постановлением правительства РФ от 21.01.2004 года № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» предложения о размере цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Агропромышленные активы» опубликованы на официальном сайте Общества - <http://kombinat01.ru/>, согласно утвержденных форм.

В структуре передачи электрической энергии и мощности ООО «Агропромышленные активы» отсутствуют потребители электрической энергии с долей потребления 80 и более процентов от общего отпуска электроэнергии по сетям компании, либо максимальная мощность которых составляла бы 80 или более процентов от максимальной мощности присоединенных к сетям компании энергопринимающих устройств.

С учетом критериев, установленных приложением №3 к Основам ценообразования, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011г №1178, ООО «Агропромышленные активы» не относится к сетевым организациям, обслуживающим преимущественно одного потребителя.

Предприятие соответствует Критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденных постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184.

О балансе электрической энергии и мощности, в том числе:

На 2022 год Департаментом утверждены следующие величины:

прием в сеть – 11,873 млн. кВтч;

потери – 0,915 млн. кВтч (7,71%);

отпуск из сети – 10,96 млн. кВтч;

максимальная мощность – 5 400 кВт.

Общая трансформаторная мощность составляет 13,850 МВА.

При этом, плановая величина потерь определена в соответствии с п. 38 Постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

О затратах на оплату потерь, в том числе:

- Затраты сетевой организации на покупку потерь – 5462,3 тыс.руб. с НДС;

- Уровень нормативных потерь электроэнергии на текущий период – 8,58%, согласно приказа Минэнерго России от 26.09.2017 г. №887;

- Перечень мероприятий по снижению размеров потерь в сетях, а также о сроках их исполнения и источниках финансирования;

- Проведение разъяснительных мероприятий, наглядной агитации с сотрудниками по экономии электрической энергии – 10 тыс.руб. в 2021 г. за счёт собственных средств.;

о размере фактических потерь, оплачиваемых покупателями при осуществлении расчетов за электрическую энергию по уровням напряжения – нет затрат;

о перечне зон деятельности сетевой организации с детализацией по населенным пунктам и районам городов, определяемых в соответствии с границами балансовой принадлежности электросетевого хозяйства, находящегося в собственности сетевой организации или на ином законном основании – муниципальное образование Крымский район;

О техническом состоянии сетей, в том числе:

о сводных данных об аварийных отключениях в месяц по границам территориальных зон деятельности организации, вызванных авариями или внеплановыми отключениями объектов электросетевого хозяйства, с

указанием даты аварийного отключения объектов электросетевого хозяйства и включения их в работу, причин аварий (по итогам расследования в установленном порядке) и мероприятий по их устранению:

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии													Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
Данные о факте прекращения передачи электрической энергии													Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации													
Номер прекращения передачи электрической энергии / Номер итоговой строки													Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:													
Наименование структурной единицы сетевой организации													в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии													
Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП													в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии													
Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которого произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг													Сменные сетевые организации и производители электрической энергии													
Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ													Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединенных потребителях услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт													
Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГ.ММ.ДД)													Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии													
Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителями услуг (часы, минуты, ГГГ.ММ.ДД)													Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале													
Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)													Код организационной причины аварии													
Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час													Код технической причины повреждения оборудования													
Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ)													Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)													
Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии																										
Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии																										
ВСЕГО																										
1-я категория надежности																										
2-я категория надежности																										
3-я категория надежности																										
ВН (110 кВ и выше)																										
СН1 (35 кВ)																										
СН2 (6-20 кВ)																										
НН (0,22-1 кВ)																										

Объем недопоставленной в результате аварийных отключений электрической энергии - 0;  
 Наличие объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности с указанием текущего объема свободной мощности по центрам питания напряжением 35 кВ и выше – нет;  
 - Наличие объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности по подстанциям и распределительным пунктам напряжением ниже 35 кВ с дифференциацией по всем уровням напряжения - нет;  
 - Ввод в ремонт и выводе из ремонта электросетевых объектов с указанием сроков (сводная информация) – см. таблицу выше;

Генеральный директор



А.Р. Баснаев