

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

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям установлены 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, в соответствии со Сценарными условиями функционирования экономики РФ и основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на 2018 год и плановый период 2017 – 2020 годов, а также на основании приказа Федеральной службы по тарифам Российской Федерации от 25.06.2015 г. №249-э/1 «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках единой энергетической системы России по субъектам РФ на 2016 год по Краснодарскому краю и Республике Адыгея» с учетом изменений, внесенных приказом ФАС России от 30.11.2015 г. №1184/15-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://greengigant.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:

- Отпуск электроэнергии в сеть, мВт – СН2-6,68, НН-1,42
- Отпуск электроэнергии из сети, мВт – СН2-6,11, НН-0,91
- Объем переданной электроэнергии по договорам об оказании услуг по передаче электроэнергии потребителям сетевой организации, мВт – СН2-6,11, НН-0,91;
- Потери электроэнергии в сетях сетевой организации, мВт – СН2-0,57, НН-0,51;

О затратах на оплату потерь, в том числе:

- Затраты сетевой организации на покупку потерь – 3058,63 тыс.руб.;
- Уровень нормативных потерь электроэнергии на текущий период – 9,03%, согласно приказа Минэнерго России от 30.09.2014 г. №674;
- Перечень мероприятий по снижению размеров потерь в сетях, а также о сроках их исполнения и источниках финансирования:
- информационное обеспечение энергосбережения (регламент совещаний, распространения организационной и технической информации) – 2 кв .2017 г., факт 6 т.р. за счёт собственных средств.;
- Закупка электрической энергии для компенсации потерь в сетях - мВт – СН2-0,57, НН-0,51 на сумму 3058,63 тыс.руб.;

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:

№ п/п	Диспетчерское наименование подстанции или ЛЭП, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг	Вид объекта (ПС, ЛЭП)	Высший класс напряжения обесточенного оборудования, кВ	Причина прекращения передачи электрической энергии (1/0)	Признак АПВ (1/0)	Признак АВР (1/0)	3 категории надежности						Время и дата прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГ.ММ.ДД)	Время и дата устранения технологического нарушения на объектах данной сетевой организации (часы, минуты, ГГГ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителями услуг (часы, минуты, ГГГ.ММ.ДД)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час
							Всего (сумма граф 9-15)	3 категории надежности	с максимальной мощностью до 150 кВт	Всего (сумма граф 17-21)	Всего (сумма граф 25-27)					
1	3	4	5	6	7	8	13	16	21	22	25	28	29	30	31	32
1	ЛЭП-1	ЛЭП	6кВ	0	1	1	8	8	7	7	7	7	14,00,2017.07.22	14,30,2017.07.22	14,35,2017.07.22	0,5
2	ЛЭП-1	ЛЭП	6кВ	0	1	1	8	8	7	7	7	7	11,30,2017.07.30	12,00,2017.07.30	12,05,2017.07.22	0,5
3	КЛЭП	ЛЭП	6кВ	0	1	1	8	8	7	7	7	7	11,00,2017.08.15	14,00,2017.08.15	14,10,2017.08.15	3
4	ЛЭП-1	ЛЭП	6кВ	0	1	1	8	8	7	7	7	7	17,00,2017.09.06	21,00,2017.09.06	21,10,2017.09.06	4
5	ЛЭП-1	ЛЭП	6кВ	0	1	1	8	8	7	7	7	7	09,00,2017.10.21	13,40,2017.10.21	13,50,2017.10.21	4,66

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 объектам 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;



Директор по экономике и управлению персоналом

В.И. Аврамиди