

В соответствии с разделом VI Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 (ред. от 02.03.2021), энергосбытовая организация – Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоГАРАНТЬ» (ООО «ЭнергоГАРАНТЬ») в 2023 году осуществляет раскрытие следующей информации:

Информация о деятельности, месте нахождения и банковских реквизитах ООО «ЭнергоГАРАНТЬ»:

- ОГРН – 1195275011095;
- вид деятельности - торговля электроэнергией ОКВЭД 35.14 - данный вид деятельности в настоящее время не подлежит лицензированию.
- руководитель ООО «ЭнергоГаранть»: директор – Бережная Елизавета Сергеевна.
- местонахождение: 603006, г. Нижний Новгород, ул. Республиканская д.22 литер А, офис 23, тел.: 79870840979; e-mail: Buh@energogarantnn.com;
- банковские реквизиты: ИНН 5262362127, КПП 526201001, р/сч. № 40702810642000005774 в Волго-Вятском банке ПАО Сбербанк г. Нижний Новгород, кор/сч. 30101810900000000603, БИК 042202603.

ООО «ЭнергоГАРАНТЬ» не подлежит регулированию РСТ по Нижегородской области в соответствии с действующим законодательством РФ, для расчета с потребителями Общество использует договорной тариф без отнесения потребителей по тарифным группам и уровням напряжения. ООО «ЭнергоГАРАНТЬ» является субъектом оптового рынка электрической энергии и не является субъектом естественных монополий.

По итогам 2021 года бухгалтерская отчетность ООО «ЭнергоГАРАНТЬ» не подлежала аудиторской проверке в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ.

Структура и объем затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг) за 2022 год:

- покупка электрической энергии и мощности с оптового и розничного рынка – 441389,9 тыс. рублей;
- услуги по передаче электрической энергии – 220400,1 тыс. рублей;
- инфраструктурные услуги оптового рынка- 2967,8 тыс. руб.
- техническое обслуживание систем коммерческого учета электрической энергии –418,2 тыс. рублей;
- управленческие расходы - 11573 тыс. рублей.

Цена на электрическую энергию определяется для каждого потребителя ООО «ЭнергоГАРАНТЬ» по соглашению с потребителем электрической энергии. При определении цены на электрическую энергию для потребителя учитывается:

- цена закупки электрической энергии для каждого потребителя зависит от его профиля нагрузки уровня напряжения и максимально разрешенной мощности;
- единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на территории Нижегородской области по тарифной группе потребителей э/э (мощности) – Прочие потребители, которые, в соответствии с решением Региональной службы по тарифам Нижегородской области от 25 ноября 2022 г. № 49/46, на 2023 г. составляют:

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения					
			Всего	ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9

1.	Прочие потребители (без НДС):			с				
				01.12.2022 по 31.12.2023				
1.1.	Двухставочный тариф							
1.1.1.	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт.мес	*	*	1590691,62	1731685,21	1752085,45	2007200,03
	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	*	*	164.19	384.04	610.43	1236.63
1.1.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	*	*	2.49950	3,57046	3,49312	4,67101
1.3.	Величина перекрестного субсидирования	тыс. руб.	6442483,86		3418739.86	156764.82	2373185.50	493793.69
1.4.	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	784.64	*	708.04	883.28	912.37	817.91

Стоимость иных услуг:

- В соответствии с приказом ФАС России № 971/22 от 12.12.2022, тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО "АТС" субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности), утвержден в размере:

- на весь 2023 год - 1,681 руб./МВт.час.

- Размер платы за комплексную услугу АО "ЦФР" с 1 января 2023 года составляет 0,393 руб./МВт.час. (Протокол № 9/2022 от 25.05.2022 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка»).

Указанный размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» применяется при определении окончательной стоимости комплексной услуги АО «ЦФР», оплачиваемой участниками оптового рынка - покупателями и продавцами электрической энергии и ПАО "ФСК ЕЭС" в порядке и сроки, установленные Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).

Минимальная стоимость размера платы за комплексную услугу.

Минимальный размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР», оплачиваемую участниками оптового рынка – покупателями и продавцами электрической энергии и ПАО «ФСК ЕЭС» в порядке и в сроки, установленные Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии в размере 4 300 рублей в месяц, включая НДС (Протокол № 24/2018 24 декабря 2018 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка»).

- Тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые АО «СО ЕЭС» - Приказ ФАС России № 972/22 от 12.12.2022, установлен в размере:

- на весь 2023 год – 13 527,463 руб./МВт.мес;

предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемые АО «СО ЕЭС», установлен в размере:

- на весь 2023 год – 2,182 руб./МВт.час.

Основные условия договоров купли-продажи электрической энергии (энергоснабжения), заключаемых ООО «ЭнергоГАРАНТЬ» с потребителями электрической энергии по форме Приложения № 16 к приказу ФАС от 08.10.2014 № 631/14

Основные условия договора купли-продажи электрической энергии	1	Срок действия договора	вступает в силу с момента его подписания и действует в течение одного года (двух, трех лет и т.д.) с последующим продлением на следующий календарный год, если ни одна из сторон не заявит в письменной форме об изменении, либо о расторжении договора
	2	Вид цены на электрическую энергию (фиксированная или переменная)	фиксированная и/или переменная
	3	Форма оплаты	безналичный расчет
	4	Форма обеспечения исполнения обязательств сторон по договору	отсутствуют
	5	Зона обслуживания	территория РФ
	6	Условия расторжения договора	по соглашению сторон; по решению суда; в одностороннем порядке: в случае неоднократного (два и более раза) неисполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем своих обязательств по оплате электрической энергии (мощности) при условии уведомления Потребителя и сетевой организации об этом за 10 рабочих дней до планируемой даты прекращения Договора; Потребителем при условии уведомления Продавца (в письменной форме способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления) об этом не позднее, чем за 60 дней до предполагаемой даты вступления в силу Договора с иным продавцом электрической энергии, а также отсутствию перед Продавцом задолженности по оплате электрической энергии (мощности), что подтверждено актом сверки расчетов, вступившим в силу решением суда, оплатой счета выставленного Продавцом в соответствии с п. 85 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 г. № 442.

	7	Ответственность сторон	в соответствии с действующим законодательством РФ.
	8	Иная информация, являющаяся существенной для потребителей	предусмотрены существенные условия договора оказания услуг по передаче электрической энергии в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861; точки поставки электрической энергии и мощности; объем планового электропотребления и прядок поставки; учет электроэнергии.

Основания для введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии (пункт 2 Правил полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442) по форме Приложения № 18 к приказу ФАС от 08.10.2014 № 631/14:

№ п/п	Основания для введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии
1	2
а)	соглашение Сторон Договора энергоснабжения (купли-продажи) электрической энергии (мощности);
б)	получение законного требования судебного пристава-исполнителя о введении ограничения режима потребления;
в)	<p>нарушение своих обязательств потребителем, выразившееся в:</p> <p> неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по оплате электрической энергии (мощности) и (или) услуг по передаче электрической энергии, услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, если это привело к образованию задолженности потребителя перед гарантирующим поставщиком, энергосбытовой, энергоснабжающей организацией или производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке по основному обязательству, возникшему из договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)), в том числе обязательству по предварительной оплате электрической энергии (мощности);</p> <p> неисполнение или ненадлежащее исполнение потребителем обязательств по оплате услуг по передаче электрической энергии, если это привело к образованию задолженности потребителя перед сетевой организацией по основному обязательству, возникшему из договора об оказании услуг по передаче электрической энергии, в том числе обязательству по предварительной оплате таких услуг;</p> <p> неисполнение или ненадлежащее исполнение потребителем условий договора, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной и режимной автоматики, устройств компенсации реактивной мощности;</p>

	(в ред. Постановления Правительства РФ от 13.08.2018 N 937) нарушение характеристик технологического присоединения, указанных в документах о технологическом присоединении (в том числе превышение максимальной мощности энергопринимающего устройства потребителя), вызванное подключением потребителем к принадлежащим ему энергопринимающим устройствам и (или) объектам электроэнергетики электропотребляющего оборудования либо изменением потребителем режима работы подключенного электропотребляющего оборудования;
г)	прекращение обязательств по поставке электрической энергии (мощности) по договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) и (или) по оказанию услуг по передаче электрической энергии в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики по договору оказания услуг по передаче электрической энергии;
е)	выявление факта бездоговорного потребления электрической энергии;
ж)	выявление ненадлежащего технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителя, которое установлено гарантирующим поставщиком, заключившим с этим потребителем в случаях, предусмотренных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии" (далее - Основные положения), договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) при отсутствии документов, подтверждающих технологическое присоединение и (или) разграничение балансовой принадлежности;
з)	поступление от потребителя заявления о введении в отношении его энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики ограничения режима потребления в случае, если у потребителя отсутствует техническая возможность самостоятельного ограничения режима потребления;
и)	окончание срока, на который осуществлялось технологическое присоединение с применением временной схемы электроснабжения, или возникновение основания для его досрочного прекращения;
к)	возникновение (угроза возникновения) аварийных электроэнергетических режимов;
л)	необходимость проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации, к которым присоединены энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики потребителя, или необходимость проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций (объектах электросетевого хозяйства иных владельцев) либо на объектах по производству электрической энергии в случае, если проведение этих работ невозможно без ограничения режима потребления.

м)	информация о выделенных оператором подвижной радиотелефонной связи абонентских номерах и (или) об адресах электронной почты, предназначенных для направления потребителю электрической энергии (мощности) уведомления о введении полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии: 79870840979; e-mail: Buh@energogarantnn.com.