ПАСПОРТ УСЛУГИ (ПРОЦЕССА) АО «ДРСК»

оказание услуг по передаче электроэнергии

наименование услуги (процесса)

Потребитель: юридическое лицо.

Порядок определения стоимости услуг (процесса): Стоимость услуг по передаче электрической энергии, подлежащая оплате Потребителем, определяется в зависимости от варианта цены (тарифа):

- исходя из произведения фактического объема потребления электрической энергии на соответствующем уровне напряжения и одноставочного единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии, установленного органом исполнительной власти в области регулирования тарифов (при расчете по одноставочному тарифу);
- исходя из произведения фактического объема потребления электрической энергии на соответствующем уровне напряжения и ставки на оплату технологического расхода единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии, установленного органом исполнительной власти в области регулирования тарифов и произведения среднего арифметического значения из максимальных в каждые рабочие сутки расчетного периода фактических почасовых объемов потребления электрической энергии (суммарных по всем точкам поставки) в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки и ставки на содержание электрических сетей единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии, установленного органом исполнительной власти в области регулирования тарифов (при расчете по двухставочному тарифу).

Условия оказания услуг (процесса): Услуга по передаче электрической энергии предоставляется АО «ДРСК» на основании договора о возмездном оказании услуг по передаче электрической энергии.

В рамках договора АО «ДРСК» обязуется осуществить комплекс организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства электрических сетей, а потребитель услуг - оплатить их.

Потребителями услуг по передаче электрической энергии являются лица, владеющие на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающими устройствами и (или) объектами электроэнергетики, технологически присоединенные в установленном порядке к электрической сети (в том числе опосредованно).

Порядок оказания услуг (процесса):

№ п/п	Этап	Содержание/Условия этапа	Форма предоставления	Срок исполнения	Ссылка на нормативно-правовой акт
1	Заключение договора оказания услуг по передаче электрической энергии	Лицо, которое намерено заключить договор (далее - заявитель), направляет в сетевую организацию: а) заявление о заключении договора с указанием следующих сведений, подтверждаемых прилагаемыми к нему копиями документов: в отношении заявителей (потребителей электрической энергии) - физических лиц, за исключением индивидуальных предпринимателей, - фамилия, имя и отчество, дата и номер договора энергоснабжения, место нахождения энергопринимающих устройств, в отношении которых заявитель намерен заключить договор; в отношении заявителей (потребителей электрической энергии) - юридических лиц и индивидуальных предпринимателей - наименование, идентификационный номер налогоплательщика, дата и номер договора энергоснабжения (договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)), заключенного на оптовом и (или) розничном рынках электрической энергии, место нахождения заявителя, место нахождения энергопринимающих устройств, в отношении которых заявитель намерен заключить договор, а также в случае, если в границах балансовой принадлежности помимо энергопринимающих устройств расположены объекты по производству электрической энергии (мощности), - место нахождения таких объектов; величина максимальной мощности энергопринимающих устройств, в отношении которых заявитель намерен заключить договор, с ее распределением по точкам поставки; срок начала оказания услуг по передаче электрической энергии, подтверждаемый выпиской из договора энергоснабжения о дате начала снабжения электрической энергией указанного в заявлении потребителя электрической энергии, представляемой гарантирующим поставщиком или энергосбытовой организацией, или выпиской из договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), содержащей сведения о дате начала продажи электрической энергии потребителю электрической энергии, о точках поставки по договору, а также о реквизитах лица, выступающего продавцом по такому договору, представляемой заявителем, который заключил такой договор, либо выпиской из договора о присоединении к торговой системе оптового рынка электрической энергии и мощности, предоставляемой заявителем; б) акт об осуществлении технологического присоединения или уведомление об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям (при их наличии) либо копию договора об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств, в отношении которых направлено заявление в системообразующую территориальную сетевую организацию (если указанные устройства на момент подачи заявления не присоединены к электрическим сетям, и при этом указанный договор заключен с иной территориальной сетевой организацией); в) однолинейную схему электрической сети заявителя (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор) с указанием точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства (при наличии); г) акт разграничения балансовой принадлежности электросетей и акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон (при их наличии); д) документы, содержащие описание приборов учета, установленных в отношении энергопринимающих устройств, с указанием типов приборов учета и их классов точности, мест их установки, заводских номеров, даты	Заявление в свободной форме, текст договора, не противоречащий требованиям НПА	В течение 30 дней с даты получения необходимого комплекта документов	Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утв. Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее по тексту - ПНД), ГК РФ
2	Внесение изменений в договор оказания услуг по передаче электрической энергии	Сторона договора, которая намерена внести изменения в договор, направляет другой стороне соответствующее заявление, с приложением всех обосновывающих, предлагаемые изменения, документов и подписанный проект соглашения к заключенному договору о вносимых изменениях. Вторая сторона рассматривает и согласовывает при отсутствии обоснованных возражений.	Заявление в свободной форме, текст соглашения, не противоречащий требованиям НПА	В течение 30 дней с даты получения необходимого комплекта документов	ПНД, ГК РФ
3	Расторжение договора оказания услуг по передаче электрической энергии	Сторона договора, которая намерена расторгнуть договор, направляет другой стороне соответствующее заявление, с приложением всех обосновывающих прекращение договора документов (для потребителя услуг необязательно) и подписанный проект соглашения к заключенному договору о вносимых изменениях. Вторая сторона рассматривает и согласовывает при отсутствии обоснованных возражений. После чего производится отключение электроустановок потребителя от сетей сетевой организации.	Заявление в свободной форме, текст соглашения, не противоречащий требованиям НПА	В течение 30 дней с даты получения необходимого комплекта документов	ПНД, ГК РФ
4	Информирование потребителя об аварийных ситуациях в электрических сетях, ремонтных и профилактических работах, плановых ограничениях режима потребления электрической энергии, влияющих на исполнение обязательств по договору об оказании услуг по передаче электрической энергии	Сетевые организации и субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике предоставляют по запросу потребителей, в отношении которых было введено аварийное ограничение, и (или) организаций, осуществляющих снабжение электрической энергией таких потребителей, данные о периоде действия указанных в запросе аварийных ограничений и (или) внерегламентных отключений, основаниях введения аварийных ограничений, а также о причинах внерегламентных отключений.	Информационное письмо	По запросу	Правила полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утверждённые Постановлением Правительства РФ № 442 от 04.05.2012

5	Допуск уполномоченных представителей потребителя услуг в пункты контроля и учета количества и качества электрической энергии в порядке и случаях,установленных договором об оказании услуг по передаче электрической энергии	Согласование допуска	Письмо	Согласно условиям договора	Договор оказания услуг
6	Согласование места установки прибора учета, схемы подключения прибора учета и иных компонентов измерительных комплексов и систем учета, а также метрологических характеристик прибора учета	Согласование	Письмо	в течение 10 рабочих дней со дня его получения	п. 151 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утверждённых Постановлением Правительства РФ № 442 от 04.05.2012г. (далее по тексту - ОПФРРЭ)
7	Допуск в эксплуатацию прибора учета	Оформление допуска прибора в эксплуатацию	Акт допуска	не менее чем за 5 календарных дней	п. 153 ОПФРРЭ
8	Снятие контрольных показаний приборов учета	Проверка правильности снятия показаний с расчетных приборов учета	Акт снятия показаний	Не чаще 1р в месяц	П. 168 ОПФРРЭ
9	Прием показаний приборов учета от потребителя	Прием показаний	Телефон, эл. почта, информационный обмен	По обращению или согласно условий договора	Согласно условий договора
10	Внеплановая проверка, в том числе снятие показаний, прибора учета перед его демонтажем для ремонта, поверки	Рассмотрение и согласование заявки	Письмо	За 5 рабочих дней до планируемой даты проведения проверки	П. 174 ОПФРРЭ
11	Расчет объема переданной электрической энергии потребителю	Согласование значений сальдо- перетоков электрической энергии	Интегральный акт учета перетоков	5-10 дней после получения первоначальных данных	Согласно условий договора
12	Контроль показателей качества электрической энергии	Проведение замеров показателей качества электрической энергии на соответствие ГОСТ 32144-2013	Протоколы замеров показателей качества электрической энергии	График периодического контроля	ГОСТ 32144-2013 ГОСТ 33073-2014
13	Контроль значений соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) потребителя	ПНД Согласно п. 15. Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг при исполнении договора сетевая организация кроме всего прочего обязана определять в порядке, определяемом Министерством энергетики Российской Федерации, значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) потребителей услуг. При этом указанные характеристики для потребителей, присоединенных к электрическим сетям напряжением 35 кВ и ниже, устанавливаются сетевой организацией, а для потребителей, присоединенных к электрическим сетям напряжением выше 35 кВ, - сетевой организацией совместно с соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления; (в ред. Постановления Правительства РФ от 04.05.2012 N 442). Для потребителей мощностью более 670 кВт В случае отклонения потребителя услуг от установленных договором значений соотношения потребления активной и реактивной мощности в результате участия в регулировании реактивной мощности по соглашению с сетевой организацией он оплачивает услуги по передаче электрической энергии, в том числе в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию, поставляемую ему по договору энергоснабжения, с учетом понижающего коэффициента, устанавливаемого в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.По факту выявления сетевой организацией на основании показаний приборов учета нарушений значений соотношения потребления активной и реактивной мощности составляется акт, который направляется потребителю. Потребитель электрической энергии в течение 10 рабочих дней с даты получения акта письменно уведомляет о сроке, в течение которого он обеспечит соблюдение установленных характеристик путем самостоятельной установки устройств, обеспечивающих регулирование реактивной мощности, или о невозможности выполнить указанное требование и согласии на применение повышающего коэффициента к стоимости услуг по передаче электрической энергии. Указанный срок не может превышать 6 месяцев. В случае если по истечении 10 рабочих дней уведомление потребителем услуг не направлено, сетевая организация, а также гарантирующий поставщик (энергоснабжающая, энергосбытовая организации) по договору энергоснабжения применяют повышающий коэффициент к тарифу на услуги по передаче электрической энергии (в том числе в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию). Повышающий коэффициент применяется до установки соответствующих устройств потребителем услуг, допустившим нарушение значений соотношения потребления активной и реактивной мощности. Размер указанных повышающего и понижающего коэффициентов устанавливается в соответствии с методическими указаниями, утверждёнными Приказом Федеральной службы по тарифам от 31 августа 2010 г. N 219-э/6).	Акт	Постоянно	ПНД, «Порядок расчета значений соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимаю щих устройств...» утверждённый приказом Минэнерго № 380 от 23.06.2015. «Методические указания по расчету повышающих (понижающих) коэффициентов к тарифам на услуги по передаче электрической энергии в зависимости от соотношения потребления активной и реактивной мощности ...», утверждённые Приказом Федеральной службы по тарифам от 31 августа 2010 г. N 219-э/6 Договор энергоснабжения

14	Проведение замеров на объектах потребителя и сетевой организации	Согласно П. 135 Субъекты электроэнергетики, собственники или иные законные владельцы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств, кроме населения, обязаны регу- лярно проводить на объектах электроэнергетики замеры по- токораспределения, нагрузок и уровней напряжения. По заданию диспетчерских центров системного оператора субъекты электроэнергетики осуществляют проведение на объектах электроэнергетики следующих замеров потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения: - контрольные замеры - 2 раза в год в третью среду июня и третью среду декабря; - внеочередные замеры нагрузок по присоединениям и энергопринимающим устройствам, подключенным под действие противоаварийной автоматики и (или) включенным в графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) - не чаще чем 1 раз в месяц; иные замеры - не чаще чем 1 раз в квартал. Сетевые организации также организуют проведение собственниками или иными за- конными владельцами объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств указанных замеров на техно- логически присоединенных к электрическим сетям данных сетевых организаций объектах электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций и энергопринимающих устройствах потребителей, если договором не предусмотрено, что указанные действия осуществляет сетевая организация. При получении от сетевой организации требования о проведении указанных замеров в соответствии с заданием системного оператора смежные сетевые организации и потребители обязаны обеспечить про ведение этих замеров на принадлежащих им объектах (устройствах), в том числеобеспечить беспрепятственный доступ уполномоченных лиц сетевой организации к соответствующим объектам электросетевого хозяйства (энергопринимающим устройствам) и возможность временной (на период проведения замера) установки на них средств измерений, позволяющих изме- рять почасовые объемы потребления электрической энергии, и (или) провести соответствующие измерения самостоятельно.	Субъекты электроэнергетики предоставляют результаты проведенных ими контрольных и внеочередных замеров (сетевые организации - также результаты организованных ими замеров на объектах смежных сетевых организаций и потребителей) в диспетчерские центры системного оператора в установленном им формате	В течение 3 рабочих дней со дня проведения соответствующего замера.	ОПФРРЭ
15	Составление и передача актов безучетного и бездоговорного потребления электрической энергии	Оформление факта неучтенного потребления э/э	Акт с расчетом объема и стоимости неучтенного потребления	3 рабочих дня с момента оформления акта	п. 177,178 ОПФРРЭ
16	Составление и корректировка актов согласования технологической и (или) аварийной брони	Потребитель составляет и направ- ляет проект акта технологической и (или) аварийной брони, в том числе через гарантирующего поставщика (энергосбытовую организацию), с которым им заключен договор энергоснабжения, на рассмотрение сетевой организации, к объектам электросетевого хозяйства которой присоединены (непосредственно или опосредованно) энергопринимающие устройства такого потребителя. При рассмотрении проекта акта согласования технологической и (или) аварийной брони сетевая организация вправе осуществить проверку представленных сведений с целью определения величины наименьшей потребляемой мощности и продолжительности времени, необходимых потребителю электрической энергии для безопасного завершения технологического процесса, цикла производства, а также минимального расхода электрической энергии(наименьшей мощности), обеспечивающего безопасное для жизни и здоровья людей и окружающей среды состояние энергопринимающего устройства с полностью остановленным технологическим процессом. При необходимости сетевая организация вправе осуществить осмотр (обследование) энергопринимающих устройств потребителя электрической энергии, объектов электроэнергетики на соответствие требованиям, предусмотренным правилами разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии и	Акт согласования технологической и (или) аварийной брони	Сетевая организация обязана в течение 10 рабочих дней со дня получения проекта указанного акта рассмотреть его, подписать и направить 1 экземпляр потребителю. При необходимости проведения осмотра	ПНД, ППЧОР

		использования противоаварийной автоматики, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации. В случае несогласия сетевой организации с представленным заявителем проектом акта согласования технологической и (или) аварийной брони такой проект акта подписывается сетевой организацией с замечаниями, которые прилагаются к каждому экземпляру акта. В случае если акт согласования технологической и (или) аварийной брони подписан сетевой организацией с замечаниями к величине технологической и (или) аварийной брони, то в качестве согласованной величины технологической и (или) аварийной брони принимается величина, указанная в замечаниях сетевой организации. Акт согласования техно- логической и (или) аварийной брони может быть изменен: а) при изменении схемы внутреннего электроснабжения потребителя и (или) категории надежности, если это не влечет изменение схемы внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств; б) при изменении технологического процесса осуществляемого с использованием энергопринимающих устройств деятельности; в) в других случаях, которые определяются при составлении акта.		(обследования) энергопринимаю щих устройств, в отношении которых заключен договор, указанный срок может быть продлен, но не более чем на 10 рабочих дней.	
17	Выдача документов, предусмотренных в рамках оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе, счетов, счетов- фактур	Формирование объемов передачи электроэнергии в стоимостном выражении	Акт об оказании услуг по передаче электроэнергии Счет на оплату Счет-фактура	Акт об оказании услуг не позднее 10 числе месяца, следующего за отчетным, Счет - до начала расчетного периода-месяца Счет-фактура- не позднее 5 календарных дней со дня оказания услуг	Договорные условия Ст. 168 НК РФ