**Приложение №4**

к Договору энергоснабжения

№\_\_\_\_-ЭЭ от «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_ 202\_\_ года

(в новой редакции, утвержденной Дополнительным соглашением

№\_\_\_ от «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2024 года)

**Соглашение о цене**

1. Стоимость поставленной по Договору Потребителю электрической энергии и мощности за соответствующий расчетный период (m), а также услуг, неразрывно связанных с процессом энергоснабжения Потребителя и подлежащих оплате, определяется по формуле, (руб.):

$$S=Ц^{дог}\*∑V\_{\left(m,h\right)}^{Э}$$

где:

$V\_{\left(m,h\right)}^{Э}$– фактический объем продажи электрической энергии в час (h) расчетного периода (m), определенный в соответствии с п. 4 Договора, (кВт\*ч);

$Ц^{дог}$– цена поставленной по Договору Потребителю электрической энергии и мощности за соответствующий расчетный период (m), а также услуг, неразрывно связанных с процессом энергоснабжения Потребителя и подлежащих оплате, определяется по согласованной Сторонами формуле, (руб./кВт\*ч):

а) Цена для точек поставки, не оборудованных интервальными приборами учета, в отношении которых осуществляются расчеты по третьей ценовой категории, определяется по формуле:

$$Ц^{дог}=\frac{∑((Ц\_{ээ\left(m,h\right) }^{ГП}+Ц\_{m}^{инфр}+Ц\_{m}^{СН}+Ц\_{m}^{сет})\*V\_{\left(m,h\right)}^{Э})+N\_{m}^{мКО}\*(Ц\_{m}^{мКО}+Ц\_{m}^{упр})}{∑V\_{\left(m,h\right)}^{Э}}$$

где:

$ Ц\_{ээ \left(m,h\right)}^{ГП}$ – дифференцированная по часам расчетного периода (m) нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы, в отношении каждого часа (h) расчетного периода (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка для регионального гарантирующего поставщика, в границах зоны действия которого находятся точки поставки по Договору, и опубликованная им на своем официальном сайте в сети Интернет, (руб./кВт\*ч);

$Ц\_{m}^{инфр}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии, рассчитанная в отношении расчетного периода (m), (руб./кВт\*ч);

$Ц\_{m}^{СН}$ – установленная на соответствующий период регулирования сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, в границах зоны деятельности которого находится энергопринимающее оборудование Потребителя, дифференцированная исходя из величины максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя, имеющих между собой электрические связи, (руб./кВт\*ч);

$Ц\_{m}^{сет}$– дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии, установленный на соответствующий период регулирования, (руб./кВт\*ч);

$N\_{m}^{мКО}$– величина мощности, определяемая как среднее арифметическое значение почасовых объемов потребления электрической энергии Потребителем в часы, определенные коммерческим оператором в соответствии с Правилами оптового рынка из установленных системным оператором плановых часов пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода для определения объема фактического пикового потребления регионального гарантирующего поставщика, в границах зоны действия которого находятся точки поставки по Договору, и опубликованные коммерческим оператором в соответствии с Правилами оптового рынка на его официальном сайте в сети Интернет в отношении расчетного периода (m), (кВт);

$Ц\_{m}^{мКО}$ – средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором в отношении регионального гарантирующего поставщика, в границах зоны действия которого находятся точки поставки по Договору, и опубликованная им на его официальном сайте в сети Интернет, (руб./кВт);

$Ц\_{m}^{упр}$– плата за услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии в отношении расчетного периода (m), опубликованная коммерческим оператором на своем официальном сайте в сети Интернет в отношении регионального гарантирующего поставщика, в границах зоны действия которого находятся точки поставки по Договору, (руб./кВт).

б) Цена для точек поставки, оборудованных интервальными приборами учета в соответствии с пунктом 4.2 настоящего договора, и в отношении которых осуществляются расчеты по третьей ценовой категории, определяется по формуле:

$$Ц^{дог}=\frac{∑((Ц\_{ээ\left(m,h\right) }^{ГП}+Ц\_{m}^{инфр}+Ц\_{m}^{СН}+Ц\_{m}^{сет}-С)\*V\_{\left(m,h\right)}^{Э})+N\_{m}^{мКО}\*(Ц\_{m}^{мКО}+Ц\_{m}^{упр})}{∑V\_{\left(m,h\right)}^{Э}}$$

где:

$C$ – величина скидки в соответствии с Таблицей №1, (руб./кВт\*ч).

Таблица №1.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|   | Янв. | Фев. | Март | Апр. | Май  | Июнь  | Июль  | Авг. | Сен. | Окт. | Ноя. | Дек. |
|  Величина скидки с 01.11.2024,руб./кВт\*ч  | 0,01 | 0,01 | 0,02 | 0,04 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,04 | 0,04 | 0,02 | 0,02 | 0,01 |
| Часы предоставления скидки | 11:00-15:00 | 11:00-15:00 | 11:00-16:00 | 10:00-16:00 | 10:00-18:00 | 10:00-18:00 | 10:00-18:00 | 10:00-18:00 | 10:00-16:00 | 11:00-16:00 | 11:00-15:00 | 11:00-15:00 |

в) Цена для точек поставки, не оборудованных интервальными приборами учета, в отношении которых осуществляются расчеты по четвертой ценовой категории, определяется по формуле:

$$Ц^{дог}=\frac{∑((Ц\_{ээ\left(m,h\right) }^{ГП}+Ц\_{m}^{инфр}+Ц\_{m}^{СН}+Ц\_{m}^{пот})\*V\_{\left(m,h\right)}^{Э})+N\_{m}^{мКО}\*(Ц\_{m}^{мКО}+Ц\_{m}^{упр})+N\_{m}^{мСО}\*Ц\_{m}^{сод}}{∑V\_{\left(m,h\right)}^{Э}}$$

где:

$Ц\_{m}^{пот}$ – ставка для целей определения расходов на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях тарифа на услуги по передаче электрической энергии, установленная на соответствующий период регулирования, (руб./кВт\*ч);

$N\_{m}^{мСО}$– величина мощности, определяемая как среднее арифметическое значение максимальных почасовых объемов потребления электрической энергии Потребителем в плановые часы пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода (m), установленные системным оператором, (кВт);

$Ц\_{m}^{сод}$ – ставка, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, тарифа на услуги по передаче электрической энергии, установленная на соответствующий период регулирования, (руб./кВт\*мес.).

г) Цена для точек поставки, оборудованных интервальными приборами учета в соответствии с пунктом 4.2 настоящего договора, и в отношении которых осуществляются расчеты по четвертой ценовой категории, определяется по формуле:

$$Ц^{дог}=\frac{∑((Ц\_{ээ\left(m,h\right) }^{ГП}+Ц\_{m}^{инфр}+Ц\_{m}^{СН}+Ц\_{m}^{пот}-С)\*V\_{\left(m,h\right)}^{Э})+N\_{m}^{мКО}\*(Ц\_{m}^{мКО}+Ц\_{m}^{упр})+N\_{m}^{мСО}\*Ц\_{m}^{сод}}{∑V\_{\left(m,h\right)}^{Э}}$$

где:

C – величина скидки в соответствии с Таблицей №1, (руб./кВт\*ч).

д) Цена для точек поставки, в отношении которых осуществляются расчеты по первой и второй ценовой категории, определяется в соответствии с пунктами 88 и 89 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства №442 от 04.05.2012, без применения скидок.

1. Выбор ценовой категории в отношении соответствующей точки поставки Потребителя производится следующим образом:

а) Потребитель, максимальная мощность энергопринимающих устройств (совокупности энергопринимающих устройств) которых в границах балансовой принадлежности менее 670 кВт, осуществляют выбор ценовой категории посредством уведомления Поставщика в течение 20 календарных дней с даты принятия решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии и имеют право выбрать 1-4 ценовую категорию;

б) Потребитель с максимальной мощностью энергопринимающих устройств (совокупности энергопринимающих устройств) не менее 670 кВт осуществляют выбор ценовой категории посредством уведомления Поставщика в течение 20 календарных дней с даты принятия решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии и имеют право выбрать 3-4 ценовую категорию;

в) Изменение ценовой категории, с учетом требований, указанных в пп «а» и «б» настоящего пункта, осуществляется путём уведомления Поставщика за 15 рабочих дней до начала расчетного периода, с которого предполагается установить (изменить) ценовую категорию. При этом изменение уже выбранного на текущий период регулирования варианта расчета за услуги по передаче электрической энергии не допускается;

г) в отсутствие вышеуказанного уведомления Поставщик самостоятельно направляет гарантирующему поставщику уведомление о выборе ценовой категории в отношении точки поставки Потребителя, при этом в расчетах между Потребителем и Поставщиком применяется порядок определения цены, установленной пп. «д» п. 1 настоящего Приложения.

1. Сверх того, уплачивается НДС, рассчитанный в соответствии с законодательством РФ.

4. Всё установленное Поставщиком при установке интервальных приборов учёта оборудование (приборы учёта, трансформаторы тока и напряжения, модемы, выключатели, реле и прочие материалы и оборудование) и произведённые Поставщиком отделимые улучшения, являются и остаются собственностью Поставщика в течение срока действия договора. Неотделимые улучшения с момента их создания на объектах Потребителя принадлежат последнему и являются его собственностью.

5. В случае расторжения настоящего договора в течение 24 месяцев с момента заключения договора, Потребитель по своему усмотрению:

а. Выкупает у Поставщика установленные Поставщиком при установке интервальных приборов учёта оборудование и произведённые отделимые улучшения по выкупной цене, равной в первый месяц со дня подписания договора 30 000,00 (тридцать тысяч) руб. за один узел учёта с учётом НДС 20%. Выкупная цена в последующие месяцы ежемесячно уменьшается на 4% от выкупной цены в первый месяц со дня подписания договора. По истечении 24 месяцев с даты заключения договора, выкупная цена становится равной 1,00 (одному) рублю. При этом неотделимые улучшения подлежат возмещению в полном объёме при расторжении настоящего Договора в течение 24 месяцев с момента заключения договора, а по истечении 24 месяцев возмещению не подлежат;

b. Самостоятельно в течение одного месяца с даты расторжения настоящего договора осуществляет демонтаж и передачу Поставщику в исправном состоянии установленных Поставщиком при установке интервальных приборов учёта оборудования и отделимых улучшений. При этом неотделимые улучшения подлежат возмещению в полном объёме при расторжении настоящего Договора в течение 24 месяцев с момента заключения договора, а по истечении 24 месяцев возмещению не подлежат.

6. Поставщик по заявке Потребителя может выполнять/оказывать Потребителю дополнительные работы/услуги, связанные с процессом электроснабжения Потребителя, в т.ч. услуги по оперативному переключению в сетях потребителя, опломбировке, распломбировке, проверке приборов учета и пр. Для выполнения/оказания работ/услуг Поставщик вправе привлекать субподрядчиков/субисполнителей, в т.ч. сетевую организацию, без необходимости согласования с Потребителем. Стоимость работ/услуг указывается в ближайшем счете по Договору, либо в отдельном УПД к договору. Оплата счета признается согласием с ценой, качеством и объемом выполненных работ/оказанных услуг. Заявка Потребителя подается посредством электронной почты либо SMS-сообщения / сообщения в мессенджере на телефон диспетчера +7 (978) 997-31-95; +7 (978) 997-31-92.

|  |  |
| --- | --- |
| **Поставщик** | **Потребитель** |
| **ООО «СИГМА»** | **ООО «\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_»** |
|  |  |
| **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ / Е.А. Демин /** | **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /** |