

Правительство Хабаровского края  
КОМИТЕТ ПО ЦЕНАМ И ТАРИФАМ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

30.12.2021 № 46/12

г. Хабаровск

Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью "Районные электрические сети" Нанайского муниципального района Хабаровского края в Верхненергенском сельском поселении (с. Верхний Нерген, с. Малмыж), сельском поселении "Село Верхняя Манома" (с. Верхняя Манома), Арсеньевском сельском поселении (с. Арсеньevo) Нанайского муниципального района покупателям на розничных рынках, расположенных на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей, с учетом доведения их до базовых уровней, на 2022 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", от 28 июля 2017 г. № 895 "О достижении на территории Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)", от 26 ноября 2021 г. № 2062 "О критериях определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)", распоряжением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2021 г. № 3965-р, приказом ФАС России от 19 июня 2018 г. № 834/18 "Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов", постановлением Правительства Хабаровского края от 4 июня 2010 г. № 142-пр "Об утверждении Положения о комитете по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края" комитет по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края

## ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить тарифы на электрическую энергию (мощность), отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью "Районные электрические сети" Нанайского муниципального района Хабаровского края (далее – ООО "Районные электрические сети" Нанайского муниципального района Хабаровского края) в Верхненергенском сельском поселении (с. Верхний Нерген, с. Малмыж), сельском поселении "Село Верхняя Манома" (с. Верхняя Манома), Арсеньевском сельском поселении (с. Арсеньево) Нанайского муниципального района покупателям на розничных рынках, расположенных на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей, с учетом доведения их до базовых уровней, на 2022 год согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Тарифы, установленные пунктом 1 настоящего постановления, действуют с 1 января 2022 г. по 31 декабря 2022 г.

3. Определить необходимую валовую выручку ООО "Районные электрические сети" Нанайского муниципального района Хабаровского края от реализации электрической энергии (мощности) на 2022 год в размере 2503,3 тыс. руб.

4. Определить недополученные доходы ООО "Районные электрические сети" Нанайского муниципального района Хабаровского края, в связи с доведением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней, на 2022 год в размере 9603,7 тыс. руб.

5. Рекомендовать руководству предприятия довести информацию о тарифах на электрическую энергию до сведения потребителей.

6. Настоящее постановление вступает в силу в установленном законодательством порядке.

И.о. председателя

А.В. Сидорова

Приложение  
к постановлению  
комитета по ценам и тарифам  
Правительства Хабаровского края  
от 30 декабря 2021 г. № 46/12

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность),  
поставляемую ООО "Районные электрические сети" Нанайского  
муниципального района Хабаровского края в Верхненергенском сельском  
поселении (с. Верхний Нерген, с. Малмыж), сельском поселении "Село  
Верхняя Манома" (с. Верхняя Манома), Арсеньевском сельском поселении  
(с. Арсеньево) Нанайского муниципального района покупателям на розничных  
рынках, расположенных на территориях, технологически не связанных с Единой  
энергетической системой России и технологически изолированными  
территориальными электроэнергетическими системами, за исключением  
населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей, с учетом  
доведения их до базовых уровней, на 2022 год

| №<br>п/п | Показатель<br>(группы потребителей<br>с разбивкой тарифа<br>по ставкам<br>и дифференциацией<br>по зонам суток)  | Единица<br>измерения | I полугодие 2022 г. |      |       |       | II полугодие 2022 г. |      |       |       |
|----------|---|----------------------|---------------------|------|-------|-------|----------------------|------|-------|-------|
|          |   |                      | Цена<br>(тариф)     |      |       |       | Цена<br>(тариф)      |      |       |       |
|          |   |                      | ВН                  | СН-I | СН-II | НН    | ВН                   | СН-I | СН-II | НН    |
| 1        | 2   | 3                    | 4                   | 5    | 6     | 7     | 8                    | 9    | 10    | 11    |
| 1        | Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей   |                      |                     |      |       |       |                      |      |       |       |
| 1.1      | Одноставочный тариф   | руб./кВт ч           | -                   | -    | -     | 39,19 | -                    | -    | -     | 39,19 |
| 1.2      | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток  |                      |                     |      |       |       |                      |      |       |       |
| 1.2.1    | - ночная зона   | руб./кВт· мес.       | -                   | -    | -     | 24,57 | -                    | -    | -     | 24,57 |
| 1.2.2    | - полупиковая зона  | руб./кВт· мес.       | -                   | -    | -     | 39,19 | -                    | -    | -     | 39,19 |
| 1.2.3    | - пиковая зона  | руб./кВт ч           | -                   | -    | -     | 82,04 | -                    | -    | -     | 82,04 |
| 1.3      | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток  |                      |                     |      |       |       |                      |      |       |       |
| 1.3.1    | - ночная зона   | руб./кВт ч           | -                   | -    | -     | 24,57 | -                    | -    | -     | 24,57 |
| 1.3.2    | - дневная зона<br>(пиковая<br>и полупиковая)  | руб./кВт ч           | -                   | -    | -     | 40,82 | -                    | -    | -     | 40,82 |
| 2        | Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей электрической энергии (мощности), осуществляющих деятельность в границах территорий опережающего социально-экономического развития и Свободного порта Владивосток, предусмотренных пунктом 1 Критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к ним категориям потребителей в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых |                      |                     |      |       |       |                      |      |       |       |

|       |  |                |   |   |   |   |   |   |   |   |
|-------|--|----------------|---|---|---|---|---|---|---|---|
|       | на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. № 2062 (далее – Критерии определения потребителей)  |                |   |   |   |   |   |   |   |   |
| 2.1   | Одноставочный тариф  | руб./кВт ч     | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2   | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток   |                |   |   |   |   |   |   |   |   |
| 2.2.1 | - ночная зона  | руб./кВт· мес. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2.2 | - полупиковая зона   | руб./кВт· мес. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2.3 | - пиковая зона   | руб./кВт ч     | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.3   | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток   |                |   |   |   |   |   |   |   |   |
| 2.3.1 | - ночная зона  | руб./кВт ч     | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.3.2 | - дневная зона<br>(пиковая и полупиковая)  | руб./кВт ч     | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.4   | Сумма субсидий   | тыс. руб.      | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3     | Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей электрической энергии (мощности), проекты которых отобраны в порядке, предусмотренном постановлением Правительства Российской Федерации от 16 октября 2014 г. N 1055 "Об утверждении методики отбора инвестиционных проектов, планируемых к реализации на территории Дальнего Востока", предусмотренных пунктом 2 Критериев определения потребителей   |                |   |   |   |   |   |   |   |   |
| 3.1   | Одноставочный тариф  | руб./кВт ч     | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2   | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток   |                |   |   |   |   |   |   |   |   |
| 3.2.1 | - ночная зона  | руб./кВт· мес. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.2 | - полупиковая зона   | руб./кВт· мес. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.3 | - пиковая зона   | руб./кВт ч     | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.3   | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток   |                |   |   |   |   |   |   |   |   |
| 3.3.1 | - ночная зона  | руб./кВт ч     | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.3.2 | - дневная зона<br>(пиковая и полупиковая)  | руб./кВт ч     | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.4   | Сумма субсидий   | тыс. руб.      | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4     | Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей электрической энергии (мощности), технологическое присоединение энергопринимающих устройств которых к электрическим сетям осуществлено на высоком, среднем первом и (или) среднем втором уровнях напряжения, реализующие инвестиционные проекты на территориях Дальневосточного федерального округа с ростом потребления электрической энергии более 10 процентов уровня к фактическому объему потребления электрической энергии за 2020 год, предусмотренных пунктом 3 Критериев определения потребителей |                |   |   |   |   |   |   |   |   |
| 4.1   | Одноставочный тариф  | руб./кВт ч     | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.2   | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток   |                |   |   |   |   |   |   |   |   |
| 4.2.1 | - ночная зона  | руб./кВт· мес. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.2.2 | - полупиковая зона   | руб./кВт· мес. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.2.3 | - пиковая зона   | руб./кВт ч     | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.3   | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток   |                |   |   |   |   |   |   |   |   |

|       |  |                |   |   |   |        |   |   |   |       |
|-------|--|----------------|---|---|---|--------|---|---|---|-------|
| 4.3.1 | - ночная зона  | руб./кВт ч     | - | - | - | -      | - | - | - | -     |
| 4.3.2 | - дневная зона<br>(пиковая и<br>полупиковая)   | руб./кВт ч     | - | - | - | -      | - | - | - | -     |
| 4.4   | Сумма субсидий   | тыс. руб.      | - | - | - | -      | - | - | - | -     |
| 5     | Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей электрической энергии (мощности), относящихся к субъектам малого и среднего предпринимательства, технологическое присоединение энергопринимающих устройств которых к электрическим сетям осуществлено на среднем первом и (или) среднем втором уровнях напряжения, предусмотренных пунктом 4 Критериев определения потребителей  |                |   |   |   |        |   |   |   |       |
| 5.1   | Одноставочный тариф  | руб./кВт ч     | - | - | - | -      | - | - | - | -     |
| 5.2   | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток   |                |   |   |   |        |   |   |   |       |
| 5.2.1 | - ночная зона  | руб./кВт· мес. | - | - | - | -      | - | - | - | -     |
| 5.2.2 | - полупиковая зона   | руб./кВт· мес. | - | - | - | -      | - | - | - | -     |
| 5.2.3 | - пиковая зона   | руб./кВт ч     | - | - | - | -      | - | - | - | -     |
| 5.3   | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток   |                |   |   |   |        |   |   |   |       |
| 5.3.1 | - ночная зона  | руб./кВт ч     | - | - | - | -      | - | - | - | -     |
| 5.3.2 | - дневная зона<br>(пиковая и<br>полупиковая)   | руб./кВт ч     | - | - | - | -      | - | - | - | -     |
| 5.4   | Сумма субсидий   | тыс. руб.      | - | - | - | -      | - | - | - | -     |
| 6     | Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей электрической энергии (мощности), технологическое присоединение энергопринимающих устройств которых к электрическим сетям осуществлено на низком уровне напряжения, предусмотренных пунктом 5 Критериев определения потребителей   |                |   |   |   |        |   |   |   |       |
| 6.1   | Одноставочный тариф  | руб./кВт ч     | - | - | - | 6,78   | - | - | - | 6,78  |
| 6.2   | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток   |                |   |   |   |        |   |   |   |       |
| 6.2.1 | - ночная зона  | руб./кВт· мес. | - | - | - | 4,50   | - | - | - | 4,50  |
| 6.2.2 | - полупиковая зона   | руб./кВт· мес. | - | - | - | 6,78   | - | - | - | 6,78  |
| 6.2.3 | - пиковая зона   | руб./кВт ч     | - | - | - | 8,81   | - | - | - | 8,81  |
| 6.3   | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток   |                |   |   |   |        |   |   |   |       |
| 6.3.1 | - ночная зона  | руб./кВт ч     | - | - | - | 4,50   | - | - | - | 4,50  |
| 6.3.2 | - дневная зона<br>(пиковая и<br>полупиковая)   | руб./кВт ч     | - | - | - | 8,14   | - | - | - | 8,14  |
| 6.4   | Сумма субсидий   | тыс. руб.      | - | - | - | 1010,9 | - | - | - | 826,8 |
| 7     | Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей электрической энергии (мощности), финансирование деятельности которых осуществляется за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, в отношении которых поэтапно в течение 5 лет сокращается разница между ценами (тарифами) на электрическую энергию (мощность) и базовыми уровнями цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), предусмотренных пунктом 6 Критериев определения потребителей |                |   |   |   |        |   |   |   |       |
| 7.1   | Одноставочный тариф  | руб./кВт ч     | - | - | - | 8,40   | - | - | - | 8,40  |
| 7.2   | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток   |                |   |   |   |        |   |   |   |       |
| 7.2.1 | - ночная зона  | руб./кВт· мес. | - | - | - | 5,57   | - | - | - | 5,57  |

|       |   |               |   |   |   |        |   |   |   |        |
|-------|---|---------------|---|---|---|--------|---|---|---|--------|
| 7.2.2 | - полупиковая зона  | руб./кВт·мес. | - | - | - | 8,40   | - | - | - | 8,40   |
| 7.2.3 | - пиковая зона  | руб./кВт ч    | - | - | - | 10,92  | - | - | - | 10,92  |
| 7.3   | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток  |               |   |   |   |        |   |   |   |        |
| 7.3.1 | - ночная зона   | руб./кВт ч    | - | - | - | 5,57   | - | - | - | 5,57   |
| 7.3.2 | - дневная зона<br>(пиковая и полупиковая)   | руб./кВт ч    | - | - | - | 10,08  | - | - | - | 10,08  |
| 7.4   | Сумма субсидий  | тыс. руб.     | - | - | - | 4537,6 | - | - | - | 3228,4 |
| 8     | Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей электрической энергии (мощности), относящихся к организациям жилищно-коммунального хозяйства, в отношении которых поэтапно в течение 5 лет сокращается разница между ценами (тарифами) на электрическую энергию (мощность), предусмотренных пунктом 7 Критериев определения потребителей  |               |   |   |   |        |   |   |   |        |
| 8.1   | Одноставочный тариф   | руб./кВт ч    | - | - | - | -      | - | - | - | -      |
| 8.2   | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток  |               |   |   |   |        |   |   |   |        |
| 8.2.1 | - ночная зона   | руб./кВт·мес. | - | - | - | -      | - | - | - | -      |
| 8.2.2 | - полупиковая зона  | руб./кВт·мес. | - | - | - | -      | - | - | - | -      |
| 8.2.3 | - пиковая зона  | руб./кВт ч    | - | - | - | -      | - | - | - | -      |
| 8.3   | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток  |               |   |   |   |        |   |   |   |        |
| 8.3.1 | - ночная зона   | руб./кВт ч    | - | - | - | -      | - | - | - | -      |
| 8.3.2 | - дневная зона<br>(пиковая и полупиковая)   | руб./кВт ч    | - | - | - | -      | - | - | - | -      |
| 8.4   | Сумма субсидий  | тыс. руб.     | - | - | - | -      | - | - | - | -      |
| 9     | Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей электрической энергии (мощности), относящихся к организациям топливно-энергетического комплекса, в отношении которых поэтапно в течение 3 лет сокращается разница между ценами (тарифами) на электрическую энергию (мощность) и базовыми уровнями цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), предусмотренных пунктом 8 Критериев определения потребителей |               |   |   |   |        |   |   |   |        |
| 9.1   | Одноставочный тариф   | руб./кВт ч    | - | - | - | -      | - | - | - | -      |
| 9.2   | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток  |               |   |   |   |        |   |   |   |        |
| 9.2.1 | - ночная зона   | руб./кВт·мес. | - | - | - | -      | - | - | - | -      |
| 9.2.2 | - полупиковая зона  | руб./кВт·мес. | - | - | - | -      | - | - | - | -      |
| 9.2.3 | - пиковая зона  | руб./кВт ч    | - | - | - | -      | - | - | - | -      |
| 9.3   | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток  |               |   |   |   |        |   |   |   |        |
| 9.3.1 | - ночная зона   | руб./кВт ч    | - | - | - | -      | - | - | - | -      |
| 9.3.2 | - дневная зона<br>(пиковая и полупиковая)   | руб./кВт ч    | - | - | - | -      | - | - | - | -      |
| 9.4   | Сумма субсидий  | тыс. руб.     | - | - | - | -      | - | - | - | -      |
| 10    | Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей электрической энергии (мощности), осуществляющих деятельность в области добычи, производства, использования и обращения драгоценных металлов и драгоценных камней, в отношении которых поэтапно в течение 3 лет сокращается разница между ценами (тарифами) на электрическую энергию (мощность) и базовыми уровнями цен (тарифов)                                 |               |   |   |   |        |   |   |   |        |

|        |   |                |   |   |   |   |   |   |   |   |
|--------|---|----------------|---|---|---|---|---|---|---|---|
|        | на электрическую энергию (мощность), предусмотренных пунктом 9 Критериев определения потребителей   |                |   |   |   |   |   |   |   |   |
| 10.1   | Одноставочный тариф   | руб./кВт ч     | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 10.2   | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток  |                |   |   |   |   |   |   |   |   |
| 10.2.1 | - ночная зона   | руб./кВт· мес. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 10.2.2 | - полупиковая зона  | руб./кВт· мес. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 10.2.3 | - пиковая зона  | руб./кВт ч     | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 10.3   | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток  |                |   |   |   |   |   |   |   |   |
| 10.3.1 | - ночная зона   | руб./кВт ч     | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 10.3.2 | - дневная зона<br>(пиковая и полупиковая)   | руб./кВт ч     | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 10.4   | Сумма субсидий  | тыс. руб.      | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11     | Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных решением уполномоченного органа субъекта Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем 6 пункта 78 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 |                |   |   |   |   |   |   |   |   |
| 11.1   | Одноставочный тариф   | руб./кВт ч     | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11.2   | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток  |                |   |   |   |   |   |   |   |   |
| 11.2.1 | - ночная зона   | руб./кВт· мес. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11.2.2 | - полупиковая зона  | руб./кВт· мес. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11.2.3 | - пиковая зона  | руб./кВт ч     | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11.3   | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток  |                |   |   |   |   |   |   |   |   |
| 11.3.1 | - ночная зона   | руб./кВт ч     | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11.3.2 | - дневная зона<br>(пиковая и полупиковая)   | руб./кВт ч     | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11.4   | Сумма субсидий  | тыс. руб.      | - | - | - | - | - | - | - | - |

Примечания: 1. Цены (тарифы) установлены без налога на добавленную стоимость, предприятие применяет упрощенную систему налогообложения.

2. Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей установлены постановлением комитета по ценам и тарифам Правительства края от 27 ноября 2019 г. № 37/19 "Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для потребителей общества с ограниченной ответственностью "Районные электрические сети" в Верхненергенском сельском поселении (с. Верхний Нерген, с. Малмыж), сельском поселении "Село Верхняя Манома" (с. Верхняя Манома), Арсеньевском сельском поселении (с. Арсеньево) Нанайского муниципального района на 2019 - 2022 годы".