


**УТВЕРЖДАЮ:**

Вр.и.о. руководителя департамента  
по тарифам Новосибирской области

  
Г.Р. Асмодьяров  
«30» декабря 2014 года

**ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПРОТОКОЛ**

**заседания правления департамента по тарифам Новосибирской области**

**30.12.2014**

**№ 85**

**Председательствующий:**

Асмодьяров Г.Р.

**Секретарь правления:**

Кашуба А.С.

**Присутствовали:**

члены правления департамента:

Марунченко Е.Г.

Третьякова А.И.

Климова Н.В.

Сальников И.С.

Легостаева Е.О.

Лим М.Б.

Мерзляков П.М. (заочно)

специалисты аппарата департамента:

Меленчук А.А.

Приглашенные (лист присутствующих  
прилагается к протоколу):

ОАО «РЭС»

Копылов А.А., Хренов С.А.,  
Ожогов А.А., Хоруженко А.И.

ОАО «Оборонэнерго»

Калинин А.В., Апресян Т.А.

ФГУП «Энергетик»

Бобров В.А.

ООО «НЗХК-Энергия»

Капралов Д.С.

## **ПОВЕСТКА ДНЯ:**

**1. Об установлении стандартизированных тарифных ставок для определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств юридических и физических лиц к электрическим сетям сетевых организаций на территории Новосибирской области на 2015 год.**

Доклад заместителя начальника отдела регулирования электро- и теплоэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Меленчука А.А.

**2. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия» (ОГРН 1095410005316, ИНН 5410028351) на территории Новосибирской области.**

Доклад заместителя начальника отдела регулирования электро- и теплоэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Меленчука А.А.

**3. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств юридических и физических лиц к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Оборонэнерго» (ОГРН 1097746264230, ИНН 7704726225) на территории Новосибирской области.**

Доклад заместителя начальника отдела регулирования электро- и теплоэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Меленчука А.А.

**4. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» (ОГРН 1045402509437, ИНН 5406291470) на территории Новосибирской области.**

Доклад заместителя начальника отдела регулирования электро- и теплоэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Меленчука А.А.

**5. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Научно-производственного объединения «ЭЛСИБ» Открытого акционерного общества (ОГРН 1025401300748, ИНН 5403102702) на территории Новосибирской области.**

Доклад заместителя начальника отдела регулирования электро- и теплоэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Меленчука А.А.

**6. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Федерального государственного унитарного предприятия «Энергетик» (ОГРН 1025404355294, ИНН 5433103453) на территории Новосибирской области.**



Доклад заместителя начальника отдела регулирования электро- и теплоэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Меленчука А.А.

**7. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (ОГРН 1037739877295, ИНН 7708503727) на территории Новосибирской области.**

Доклад заместителя начальника отдела регулирования электро- и теплоэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Меленчука А.А.

**8. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения» (ОГРН 1025403649677, ИНН 5408183046) на территории Новосибирской области.**

Доклад заместителя начальника отдела регулирования электро- и теплоэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Меленчука А.А.

---

Асмодьяров Г.Р. открыл заседание правления департамента по тарифам Новосибирской области (далее – правление, департамент), довел до сведения присутствующих, что правление правомочно принимать решения.

**1. Об установлении стандартизированных тарифных ставок для определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств юридических и физических лиц к электрическим сетям сетевых организаций на территории Новосибирской области на 2015 год.**

**Слушали Меленчука А.А.**

Меленчук А.А. изложил результаты рассмотрения отделом регулирования электро- и теплоэнергетики департамента вопроса об установлении стандартизированных тарифных ставок для определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств юридических и физических лиц к электрическим сетям сетевых организаций на территории Новосибирской области на 2015 год (*текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 1-ТП*).

**Слушали Асмодьярова Г.Р.**

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителям ОАО «РЭС» Копылову А.А., Хренову С.А., Ожогову А.А., Хоруженко А.И. задать вопросы Меленчуку А.А. по существу доклада.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

*«1. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года стандартизированные тарифные ставки  $C_{2HH}$  на покрытие расходов сетевых организаций на строительство воздушных линий электропередачи на низком*



уровне напряжения на территории Новосибирской области в размерах, согласно докладу Меленчука А.А.

2. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года стандартизированные тарифные ставки  $C_{2CH}$  на покрытие расходов сетевых организаций на строительство воздушных линий электропередачи на среднем втором уровне напряжения на территории Новосибирской области в размерах, согласно докладу Меленчука А.А.

3. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года стандартизированные тарифные ставки  $C_{3HH}$  на покрытие расходов сетевых организаций на строительство кабельных линий электропередачи на низком уровне напряжения на территории Новосибирской области в размерах, согласно докладу Меленчука А.А.

4. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года стандартизированные тарифные ставки  $C_{3CH}$  на покрытие расходов сетевых организаций на строительство кабельных линий электропередачи на среднем втором уровне напряжения на территории Новосибирской области в размерах, согласно докладу Меленчука А.А.

5. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года стандартизированные тарифные ставки  $C_4$  на покрытие расходов сетевых организаций на строительство пунктов секционирования на территории Новосибирской области в размерах, согласно докладу Меленчука А.А.

6. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года стандартизированные тарифные ставки  $C_4$  на покрытие расходов сетевых организаций на строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций на территории Новосибирской области в размерах, согласно докладу Меленчука А.А.

7. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года формулу платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств:

- если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период до одного года включительно

$$P_{ТП} = C_1 \cdot N + \left[ \sum_i (C_{2,i} \cdot L_i^{BЛ}) \cdot z_{1изм}^{cm} + \sum_i (C_{3i} \cdot L_i^{КЛ}) \cdot z_{2изм}^{cm} + \sum_i (C_{4,i}) \cdot z_{3изм}^{cm} \cdot (N_{ТР} \cdot \cos \varphi)^{(*)} \right]$$

- если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года

$$P_{ТП} = 0,5 \cdot \left[ 0,5 \cdot \left[ 1 + \prod_{n=a}^b \left( \frac{I_n}{100} \right) \right] + \left[ \prod_{n=a}^b \left( \frac{I_n}{100} \right) \right] \right] \cdot$$

$$\left[ C_1 \cdot N + \sum_i (C_{2,i} \cdot L_i^{BЛ}) \cdot z_{1изм}^{cm} + \sum_i (C_{3i} \cdot L_i^{КЛ}) \cdot z_{2изм}^{cm} + \sum_i (C_{4,i}) \cdot z_{3изм}^{cm} \cdot (N_{ТР} \cdot \cos \varphi)^{(*)} \right]$$

где:

$P_{ТП}$  - плата за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям сетевой организации энергопринимающих устройств Заявителя;



$z_{1изм}^{см}$  - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Новосибирской области по строке «Воздушная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами» на квартал предшествующий кварталу, в котором заключается договор технологического присоединения, к территориальным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

$z_{2изм}^{см}$  - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Новосибирской области по строке «Подземная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами» на квартал предшествующий кварталу, в котором заключается договор технологического присоединения, к территориальным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

$z_{3изм}^{см}$  - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Новосибирской области по строке «Прочие объекты» на квартал предшествующий кварталу, в котором заключается договор технологического присоединения, к территориальным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

$L_i^{ВЛ}$  - суммарная протяженность воздушных линий электропередач на  $i$ -том классе напряжения строящихся объектов электросетевого хозяйства (в отношении объекта, по которому рассчитывается плата), (км);

$L_i^{КЛ}$  - суммарная протяженность кабельных линий электропередач на  $i$ -том классе напряжения строящихся объектов электросетевого хозяйства (в отношении объекта, по которому рассчитывается плата), (км);

$N$  - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем, (кВт);

$N_{тр}$  - мощность трансформатора трансформаторной подстанции в соответствии с выданными сетевой организацией техническими условиями в зависимости от способа технологического присоединения Заявителя и уровня запрашиваемого Заявителем напряжения, (кВА);

$\cos\varphi=0,89$ ;

$I_n$  - прогнозный индекс-дефлятор по подразделу "Строительство" на  $n$ -й год, публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на  $n$ -й год), (%);

$a$  - 2015 год (год, следующий за годом утверждения платы);

$b$  - год планируемого осуществления мероприятий по технологическому присоединению в соответствии со сроком, указанным в договоре технологического присоединения (дополнительном соглашении к договору).

(\*) В целях определения стоимости строительства распределительных пунктов и распределительных трансформаторных подстанций 10(6) кВ произведение  $(N_{тр} \cdot \cos\varphi)$  принимается равным объему максимальной мощности, указанному в заявке на технологическое присоединение Заявителем ( $N$ ), (кВт).».

Голосовали:



Асמודьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Третьякова А.И. – «за», Сальников И.С. – «за», Климова Н.В. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Мерзляков П.М. – «за».

Асמודьяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

**«ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:**

«1. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года стандартизированные тарифные ставки  $C_{2HH}$  на покрытие расходов сетевых организаций на строительство воздушных линий электропередачи на низком уровне напряжения на территории Новосибирской области в следующих размерах:

<b>Стандартизированные тарифные ставки <math>C_{2HH}</math> на покрытие расходов сетевых организаций на строительство воздушных линий электропередачи на низком уровне напряжения на территории Новосибирской области</b>		<b>Единица измерения</b>	<b>Стоимость (в ценах 2001 года без учёта НДС)</b>
1	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом А-35	рублей за 1 км	196 060
2	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом А-50	рублей за 1 км	208 436
3	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом А-70	рублей за 1 км	211 837
4	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом А-95	рублей за 1 км	234 746
5	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 2х16	рублей за 1 км	198 683
6	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 2х25	рублей за 1 км	220 805
7	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 2х35	рублей за 1 км	227 521
8	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 4х16	рублей за 1 км	224 564
9	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 4х25	рублей за 1 км	229 837
10	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 4х35	рублей за 1 км	235 724
11	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 4х50	рублей за 1 км	244 143
12	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 4х70	рублей за 1 км	253 975
13	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 4х95	рублей за 1 км	268 109
14	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3х16+1х25	рублей за 1 км	228 251
15	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3х16+1х50	рублей за 1 км	240 884
16	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3х25+1х35	рублей за 1 км	233 810
17	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3х25+1х50	рублей за 1 км	242 228



18	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3х35+1х50	рублей за 1 км	244 857
19	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3х50+1х70	рублей за 1 км	247 243
20	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3х50+1х95	рублей за 1 км	255 404
21	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3х70+1х50	рублей за 1 км	255 732
22	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3х70+1х95	рублей за 1 км	268 152
23	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3х95+1х70	рублей за 1 км	263 650
24	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3х120+1х95	рублей за 1 км	283 904
25	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3х35+1х50+1х16	рублей за 1 км	242 228
26	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3х50+1х50+1х16	рублей за 1 км	248 973
27	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3х50+1х50+2х16	рублей за 1 км	249 273
28	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3х70+1х50+1х25	рублей за 1 км	258 219
29	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3х70+1х70+1х16	рублей за 1 км	261 149
30	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3х95+1х95+1х25	рублей за 1 км	274 540
31	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3х95+1х95+2х16	рублей за 1 км	274 183
32	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3х120+1х95+1х16	рублей за 1 км	291 489
33	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3х120+1х95+1х25	рублей за 1 км	320 786
34	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП - 2а 3х25	рублей за 1 км	233 810
35	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 4х120	рублей за 1 км	310 668
36	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с кабелем АВВГ 4х16	рублей за 1 км	378 019
37	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с кабелем АВВГ 4х35	рублей за 1 км	376 764
38	Строительство двухцепной воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП-2 3х50+1х54,6	рублей за 1 км	366 234
39	Строительство двухцепной воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП-2 3х70+1х70	рублей за 1 км	395 445
40	Строительство двухцепной воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП-2 3х95+1х95	рублей за 1 км	424 399
41	Строительство двухцепной воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП-2 3х120+1х95	рублей за 1 км	427 401

2. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года стандартизированные тарифные ставки  $C_{2CH}$  на покрытие расходов сетевых организаций на строительство воздушных линий электропередачи на среднем



втором уровне напряжения на территории Новосибирской области в следующих размерах:

<b>Стандартизированные тарифные ставки <math>C_{2CH}</math> на покрытие расходов сетевых организаций на строительство воздушных линий электропередачи на среднем втором уровне напряжения на территории Новосибирской области</b>		<b>Единица измерения</b>	<b>Стоимость (в ценах 2001 года без учёта НДС)</b>
1	Строительство воздушной ЛЭП-6 (10) кВ с проводом АС-35 (А-35)	рублей за 1 км	200 079
2	Строительство воздушной ЛЭП-6 (10) кВ с проводом АС-50 (А-50)	рублей за 1 км	204 795
3	Строительство воздушной ЛЭП-6 (10) кВ с проводом АС-70 (А-70)	рублей за 1 км	213 113
4	Строительство воздушной ЛЭП-6 (10) кВ с проводом АС-95 (А-95)	рублей за 1 км	224 475
5	Строительство воздушной ЛЭП-6 (10) кВ с проводом АС-120 (А-120)	рублей за 1 км	251 428
6	Строительство воздушной ЛЭП-6 (10) кВ с проводом СИП 1х50	рублей за 1 км	493 978
7	Строительство воздушной ЛЭП-6 (10) кВ с проводом СИП 1х70	рублей за 1 км	503 839
8	Строительство воздушной ЛЭП-6 (10) кВ с проводом СИП 1х95	рублей за 1 км	512 328
9	Строительство воздушной ЛЭП-6 (10) кВ с кабелем АНХАМК-WM 3х70+62i	рублей за 1 км	695 078
10	Строительство двухцепной воздушной ЛЭП-6 (10) кВ с проводом СИП-3 1х50	рублей за 1 км	787 190

3. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года стандартизированные тарифные ставки  $C_{3HH}$  на покрытие расходов сетевых организаций на строительство кабельных линий электропередачи на низком уровне напряжения на территории Новосибирской области в следующих размерах:

<b>Стандартизированные тарифные ставки <math>C_{3HH}</math> на покрытие расходов сетевых организаций на строительство кабельных линий электропередачи на низком уровне напряжения на территории Новосибирской области</b>		<b>Единица измерения</b>	<b>Стоимость (в ценах 2001 года без учёта НДС)</b>
1	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ВВГнг 5х35 в траншее	рублей за 1 км	340 804
2	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ВБбШв 4х185 в траншее	рублей за 1 км	1 027 042
3	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АВВГ 3х16 в траншее	рублей за 1 км	203 697
4	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АВВГ 3х25 в траншее	рублей за 1 км	231 951
5	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АВВГ 4х16 в траншее	рублей за 1 км	227 792
6	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АВВГ 4х50 в траншее	рублей за 1 км	236 448
7	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АВВГ 4х70 в траншее	рублей за 1 км	248 751



	траншее	км	
8	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АВБбШ 4х16 в траншее	рублей за 1 км	227 488
9	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АВБбШ 4х25 в траншее	рублей за 1 км	237 721
10	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АВБбШ 4х50 в траншее	рублей за 1 км	249 273
11	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АВБбШ 4х70 в траншее	рублей за 1 км	254 170
12	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АВБбШ 4х95 в траншее	рублей за 1 км	275 530
13	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АВБбШ 4х120 в траншее	рублей за 1 км	293 191
14	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АВБбШ 4х150 в траншее	рублей за 1 км	314 784
15	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4х35 в траншее	рублей за 1 км	239 778
16	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4х50 в траншее	рублей за 1 км	248 056
17	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4х70 в траншее	рублей за 1 км	253 073
18	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4х95 в траншее	рублей за 1 км	269 156
19	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4х120 в траншее	рублей за 1 км	287 440
20	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4х185 в траншее	рублей за 1 км	327 125
21	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 5х35 в траншее	рублей за 1 км	251 488
22	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х35 в траншее	рублей за 1 км	317 908
23	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х50 в траншее	рублей за 1 км	333 699
24	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х70 в траншее	рублей за 1 км	364 951
25	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х95 в траншее	рублей за 1 км	401 636
26	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х120 в траншее	рублей за 1 км	438 884
27	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х150 в траншее	рублей за 1 км	474 778
28	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х185 в траншее	рублей за 1 км	523 685
29	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х240 в траншее	рублей за 1 км	593 031
30	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4х240 в траншее	рублей за 1 км	433 219
31	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ВВГ 3х25 в траншее	рублей за 1 км	320 091
32	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АВВГ 5х16 в траншее	рублей за 1 км	250 695
33	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АВВГ 4х25 в траншее	рублей за 1 км	252 914

	траншее	км	
34	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АВБбШ 4х185 в траншее	рублей за 1 км	384 770
35	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АВБбШ 4х240 в траншее	рублей за 1 км	396 123
36	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4х150 в траншее	рублей за 1 км	354 691
37	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ВВГнг 5х35 в траншее	рублей за 1 км	553 492
38	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х35 в траншее	рублей за 1 км	476 656
39	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х50 в траншее	рублей за 1 км	512 387
40	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х70 в траншее	рублей за 1 км	573 203
41	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х95 в траншее	рублей за 1 км	636 364
42	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х120 в траншее	рублей за 1 км	731 336
43	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х150 в траншее	рублей за 1 км	803 705
44	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х185 в траншее	рублей за 1 км	905 215
45	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х240 в траншее	рублей за 1 км	1 052 693
46	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4х35 в траншее	рублей за 1 км	326 501
47	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4х95 в траншее	рублей за 1 км	405 684
48	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4х70 в траншее	рублей за 1 км	373 435
49	Прокладка четырех кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4х35 в траншее	рублей за 1 км	604 521
50	Прокладка четырех кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4х50 в траншее	рублей за 1 км	633 608
51	Прокладка четырех кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4х185 в траншее	рублей за 1 км	979 343
52	Прокладка четырех кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4х95 в траншее	рублей за 1 км	731 339
53	Прокладка четырех кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4х120 в траншее	рублей за 1 км	779 725
54	Прокладка четырех кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4х150 в траншее	рублей за 1 км	838 927
55	Прокладка пяти кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4х240 в траншее	рублей за 1 км	1 571 723
56	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х35 в траншее в трубе	рублей за 1 км	439 331
57	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х50 в траншее в трубе	рублей за 1 км	482 564
58	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х70 в траншее в трубе	рублей за 1 км	496 771



59	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х95 в траншее в трубе	рублей за 1 км	527 138
60	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х120 в траншее в трубе	рублей за 1 км	583 476
61	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х150 в траншее в трубе	рублей за 1 км	604 381
62	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х185 в траншее в трубе	рублей за 1 км	675 222
63	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х240 в траншее в трубе	рублей за 1 км	740 091
64	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4х35 в траншее в трубе	рублей за 1 км	443 556
65	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4х50 в траншее в трубе	рублей за 1 км	452 051
66	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4х70 в траншее в трубе	рублей за 1 км	455 303
67	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4х95 в траншее в трубе	рублей за 1 км	463 733
68	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4х120 в траншее в трубе	рублей за 1 км	471 353
69	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4х150 в траншее в трубе	рублей за 1 км	475 684
70	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4х185 в траншее в трубе	рублей за 1 км	485 661
71	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х35 в траншее в трубе	рублей за 1 км	840 497
72	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х50 в траншее в трубе	рублей за 1 км	841 262
73	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х70 в траншее в трубе	рублей за 1 км	907 905
74	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х95 в траншее в трубе	рублей за 1 км	963 485
75	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х120 в траншее в трубе	рублей за 1 км	1 061 390
76	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х150 в траншее в трубе	рублей за 1 км	1 136 180
77	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х185 в траншее в трубе	рублей за 1 км	1 231 814
78	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х240 в траншее в трубе	рублей за 1 км	1 385 480
79	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х35 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	234 513
80	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х50 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	247 123
81	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х70 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	250 937
82	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х95 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	254 484
83	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х120 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	256 611
84	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х150	рублей за	262 826



	методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	100 м	
85	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х185 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	268 303
86	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х240 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	272 716
87	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4х50 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	393 459
88	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4х70 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	400 916
89	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4х95 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	404 789
90	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4х120 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	410 990
91	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4х150 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	412 547
92	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4х185 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	414 140
93	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4х240 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	418 394
94	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х35 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	260 216
95	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х50 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	263 372
96	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х70 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	269 476
97	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х95 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	277 934
98	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х120 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	285 318
99	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х150 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	294 386
100	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х185 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	304 176
101	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х240 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	320 473
102	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4х35 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	439 322
103	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4х70 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	442 951
104	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4х185 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	470 200



105	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПвБбШн-1 4х95 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	350 635
106	Прокладка четырех кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПвБбШв-1 4х35 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	389 602
107	Прокладка четырех кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПвБбШв-1 4х50 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	393 536
108	Прокладка четырех кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПвБбШв-1 4х185 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	436 230
109	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х50 в лотках в количестве 4 кабелей	рублей за 100 м	293 871
110	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х50 в лотках в количестве 5 кабелей	рублей за 100 м	313 157
111	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х50 в лотках в количестве 6 кабелей	рублей за 100 м	332 431
112	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х50 в лотках в количестве 7 кабелей	рублей за 100 м	351 718
113	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х50 в лотках в количестве 8 кабелей	рублей за 100 м	371 003
114	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х50 в лотках в количестве 9 кабелей	рублей за 100 м	390 259
115	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х50 в лотках в количестве 10 кабелей	рублей за 100 м	409 556
116	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х50 в лотках в количестве 11 кабелей	рублей за 100 м	430 443
117	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х50 в лотках в количестве 12 кабелей	рублей за 100 м	449 707
118	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х50 в лотках в количестве 13 кабелей	рублей за 100 м	468 993
119	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х50 в лотках в количестве 14 кабелей	рублей за 100 м	488 269
120	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х50 в лотках в количестве 15 кабелей	рублей за 100 м	507 565
121	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х50 в лотках в количестве 16 кабелей	рублей за 100 м	528 436
122	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х50 в лотках в количестве 17 кабелей	рублей за 100 м	547 707
123	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х50 в лотках в количестве 18 кабелей	рублей за 100 м	567 000
124	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х50 в лотках в количестве 19 кабелей	рублей за 100 м	586 275
125	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х50 в лотках в количестве 20 кабелей	рублей за 100 м	605 554
126	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х50 в лотках в количестве 21 кабелей	рублей за 100 м	626 437
127	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х50 в лотках в количестве 22 кабелей	рублей за 100 м	645 695
128	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х50 в лотках в количестве 23 кабелей	рублей за 100 м	664 996



[illegible]



[illegible]



	лотках в количестве 12 кабелей	100 м	
181	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х240 в лотках в количестве 13 кабелей	рублей за 100 м	677 867
182	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х240 в лотках в количестве 14 кабелей	рублей за 100 м	713 209
183	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х240 в лотках в количестве 15 кабелей	рублей за 100 м	748 571
184	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х240 в лотках в количестве 16 кабелей	рублей за 100 м	785 510
185	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х240 в лотках в количестве 17 кабелей	рублей за 100 м	820 849
186	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х240 в лотках в количестве 18 кабелей	рублей за 100 м	856 209
187	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х240 в лотках в количестве 19 кабелей	рублей за 100 м	891 551
188	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х240 в лотках в количестве 20 кабелей	рублей за 100 м	926 896
189	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х240 в лотках в количестве 21 кабеля	рублей за 100 м	963 848
190	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х240 в лотках в количестве 22 кабелей	рублей за 100 м	999 172
191	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х240 в лотках в количестве 23 кабелей	рублей за 100 м	1 034 541
192	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х240 в лотках в количестве 24 кабелей	рублей за 100 м	1 069 884

**Примечания по применению настоящего приложения.**

В случае если после прокладки кабельных линий электропередач (кроме прокладки методом горизонтально-направленного бурения) требуется выполнить работы по благоустройству территории, к указанной в настоящей таблице стоимости прибавляется 71168 рублей на 1 км. линии.

4. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года стандартизированные тарифные ставки  $C_{ЗСН}$  на покрытие расходов сетевых организаций на строительство кабельных линий электропередачи на среднем втором уровне напряжения на территории Новосибирской области в следующих размерах:

Стандартизированные тарифные ставки $C_{ЗСН}$ на покрытие расходов сетевых организаций на строительство кабельных линий электропередачи на среднем втором уровне напряжения на территории Новосибирской области		Единица измерения	Стоимость (в ценах 2001 года без учёта НДС)
1	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л 10 3х25 в траншее	рублей за 1 км	377 903
2	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л 10 3х70 в траншее	рублей за 1 км	386 650
3	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л 10 3х95 в траншее	рублей за 1 км	416 039
4	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л 10 3х120 в траншее	рублей за 1 км	462 560
5	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л 10 3х150 в траншее	рублей за 1 км	483 960
6	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л 10	рублей за 1	520 028



	3х185 в траншее	км	
7	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л 10 3х240 в траншее	рублей за 1 км	568 547
8	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем АПвПг 1х300 в траншее	рублей за 1 км	1 465 706
9	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем АПвПг 1х400 в траншее	рублей за 1 км	1 620 856
10	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем АПвПг 1х500 в траншее	рублей за 1 км	1 708 353
11	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем АНХАМК-WM 3х70+62i в траншее	рублей за 1 км	628 059
12	Прокладка двух кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л 10 3х70 в траншее	рублей за 1 км	620 800
13	Прокладка двух кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л 10 3х95 в траншее	рублей за 1 км	686 557
14	Прокладка двух кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л 10 3х120 в траншее	рублей за 1 км	776 497
15	Прокладка двух кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л 10 3х150 в траншее	рублей за 1 км	817 606
16	Прокладка двух кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л 10 3х185 в траншее	рублей за 1 км	889 559
17	Прокладка двух кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л 10 3х240 в траншее	рублей за 1 км	1 014 471
18	Прокладка двух кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3х120 ААБ2л 10 3х150 в траншее	рублей за 1 км	797 968
19	Прокладка трех кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л 10 3х120 в траншее	рублей за 1 км	918 825
20	Прокладка трех кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем АПвПг 1х500 в траншее	рублей за 1 км	4 722 934
21	Прокладка четырех кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л 10 3х120 в траншее	рублей за 1 км	1 185 035
22	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3х70 в траншее в трубе	рублей за 1 км	515 230
23	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3х95 в траншее в трубе	рублей за 1 км	536 934
24	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3х120 в траншее в трубе	рублей за 1 км	579 340
25	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3х150 в траншее в трубе	рублей за 1 км	605 434
26	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3х185 в траншее в трубе	рублей за 1 км	656 450
27	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3х240 в траншее в трубе	рублей за 1 км	714 041
28	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем АПвПг 1х300 в траншее в трубе	рублей за 1 км	2 027 901
29	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем АПвПг 1х400 в траншее в трубе	рублей за 1 км	2 183 051
30	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем АПвПг 1х500 в траншее в трубе	рублей за 1 км	2 270 547
31	Прокладка двух кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3х70 в траншее в трубе	рублей за 1 км	911 140
32	Прокладка двух кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-	рублей за 1 км	1 030 820



	10 3х95 в траншее в трубе	км	
33	Прокладка двух кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3х120 в траншее в трубе	рублей за 1 км	1 076 804
34	Прокладка двух кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3х150 в траншее в трубе	рублей за 1 км	1 131 403
35	Прокладка двух кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3х185 в траншее в трубе	рублей за 1 км	1 191 135
36	Прокладка двух кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3х240 в траншее в трубе	рублей за 1 км	1 314 009
37	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3х70 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	247 165
38	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3х95 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	254 675
39	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3х120 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	258 701
40	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3х150 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	261 868
41	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3х185 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	264 681
42	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3х240 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	271 631
43	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем АПвПг 1х300 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	374 870
44	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем АПвПг 1х400 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	390 386
45	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем АПвПг 1х500 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	399 135
46	Прокладка двух кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3х70 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	273 995
47	Прокладка двух кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3х95 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	278 045
48	Прокладка двух кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3х120 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	287 681
49	Прокладка двух кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3х150 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	290 887
50	Прокладка двух кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3х185 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	295 484
51	Прокладка двух кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3х240 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	302 645
52	Прокладка двух кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем АПвПг 1х300 методом горизонтально-направленного бурения	рублей за 100 м	605 183



	(прокола)		
53	Прокладка двух кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем АПвПг 1х500 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	620 692
54	Прокладка двух кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2Л-10 3х120 и ААБ2Л-10 3х150 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	289 255
55	Прокладка трех кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2Л-10 3х120 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 1 км	387 803
56	Прокладка четырех кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2Л-10 3х120 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 1 км	418 423
57	Прокладка кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2Л-10 3х120 в лотках в количестве 3 кабелей	рублей за 100 м	333 980
58	Прокладка кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2Л-10 3х120 в лотках в количестве 4 кабелей	рублей за 100 м	373 048
59	Прокладка кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2Л-10 3х120 в лотках в количестве 5 кабелей	рублей за 100 м	412 128
60	Прокладка кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2Л-10 3х120 в лотках в количестве 6 кабелей	рублей за 100 м	451 201
61	Прокладка кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2Л-10 3х120 в лотках в количестве 7 кабелей	рублей за 100 м	490 274
62	Прокладка кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2Л-10 3х120 в лотках в количестве 8 кабелей	рублей за 100 м	529 355
63	Прокладка кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2Л-10 3х120 в лотках в количестве 9 кабелей	рублей за 100 м	568 425
64	Прокладка кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2Л-10 3х120 в лотках в количестве 10 кабелей	рублей за 100 м	607 509
65	Прокладка кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2Л-10 3х240 в лотках в количестве 3 кабелей	рублей за 100 м	356 427
66	Прокладка кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2Л-10 3х240 в лотках в количестве 4 кабелей	рублей за 100 м	402 976
67	Прокладка кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2Л-10 3х240 в лотках в количестве 5 кабелей	рублей за 100 м	449 539
68	Прокладка кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2Л-10 3х240 в лотках в количестве 6 кабелей	рублей за 100 м	496 093
69	Прокладка кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2Л-10 3х240 в лотках в количестве 7 кабелей	рублей за 100 м	542 649
70	Прокладка кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2Л-10 3х240 в лотках в количестве 8 кабелей	рублей за 100 м	589 212
71	Прокладка кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2Л-10 3х240 в лотках в количестве 9 кабелей	рублей за 100 м	635 765
72	Прокладка кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2Л-10 3х240 в лотках в количестве 10 кабелей	рублей за 100 м	682 330
73	Прокладка кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем АПвП2г-1х500/95 в лотках в количестве 6 кабелей	рублей за 100 м	763 804

**Примечания по применению настоящего приложения.**

В случае если после прокладки кабельных линий электропередач (кроме прокладки методом горизонтально-направленного бурения) требуется выполнить работы по благоустройству территории, к указанной в настоящей таблице стоимости прибавляется 71168 рублей на 1 км. линии.



5. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года стандартизированные тарифные ставки  $C_4$  на покрытие расходов сетевых организаций на строительство пунктов секционирования на территории Новосибирской области в следующих размерах:

<b>Стандартизированные тарифные ставки <math>C_4</math> на покрытие расходов сетевых организаций на строительство пунктов секционирования на территории Новосибирской области</b>		<b>Единица измерения</b>	<b>Стоимость (в ценах 2001 года без учёта НДС)</b>
1	Строительство распределительного пункта 6 кВ с десятью высоковольтными ячейками без встроенной трансформаторной подстанции	Рублей за 1 кВт	305
2	Строительство распределительного пункта 10 кВ с десятью высоковольтными ячейками без встроенной трансформаторной подстанции	Рублей за 1 кВт	183

6. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года стандартизированные тарифные ставки  $C_4$  на покрытие расходов сетевых организаций на строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций на территории Новосибирской области в следующих размерах:

<b>Стандартизированные тарифные ставки <math>C_4</math> на покрытие расходов сетевых организаций на строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций на территории Новосибирской области</b>		<b>Единица измерения</b>	<b>Стоимость (в ценах 2001 года без учёта НДС)</b>
1	Строительство КТПН тупикового исполнения с трансформатором мощностью 25 кВА	Рублей за 1 кВт	2 865
2	Строительство КТПН тупикового исполнения с трансформатором мощностью 40 кВА	Рублей за 1 кВт	1 826
3	Строительство КТПН тупикового исполнения с трансформатором мощностью 63 кВА	Рублей за 1 кВт	1 200
4	Строительство КТПН тупикового исполнения с трансформатором мощностью 100 кВА	Рублей за 1 кВт	886
5	Строительство КТПН тупикового исполнения с трансформатором мощностью 160 кВА	Рублей за 1 кВт	589
6	Строительство КТПН тупикового исполнения с трансформатором мощностью 250 кВА	Рублей за 1 кВт	405
7	Строительство КТПН тупикового исполнения с трансформатором мощностью 400 кВА	Рублей за 1 кВт	276
8	Строительство КТПН тупикового исполнения с трансформатором мощностью 630 кВА	Рублей за 1 кВт	221
9	Строительство КТПН тупикового исполнения с трансформатором мощностью 1000 кВА	Рублей за 1 кВт	181
10	Строительство КТПН проходного исполнения с трансформатором мощностью 25 кВА	Рублей за 1 кВт	3 490
11	Строительство КТПН проходного исполнения с трансформатором мощностью 40 кВА	Рублей за 1 кВт	2 203
12	Строительство КТПН проходного исполнения с трансформатором мощностью 63 кВА	Рублей за 1 кВт	1 439



13	Строительство КТПН проходного исполнения с трансформатором мощностью 100 кВА	Рублей за 1 кВт	921
14	Строительство КТПН проходного исполнения с трансформатором мощностью 160 кВА	Рублей за 1 кВт	612
15	Строительство КТПН проходного исполнения с трансформатором мощностью 250 кВА	Рублей за 1 кВт	419
16	Строительство КТПН проходного исполнения с трансформатором мощностью 400 кВА	Рублей за 1 кВт	285
17	Строительство КТПН проходного исполнения с трансформатором мощностью 630 кВА	Рублей за 1 кВт	227
18	Строительство КТПН проходного исполнения с трансформатором мощностью 1000 кВА	Рублей за 1 кВт	208
19	Строительство 2КТПН тупикового исполнения с трансформаторами мощностью 100 кВА	Рублей за 1 кВт	1 940
20	Строительство 2КТПН тупикового исполнения с трансформаторами мощностью 160 кВА	Рублей за 1 кВт	1 284
21	Строительство 2КТПН тупикового исполнения с трансформаторами мощностью 250 кВА	Рублей за 1 кВт	877
22	Строительство 2КТПН тупикового исполнения с трансформаторами мощностью 400 кВА	Рублей за 1 кВт	593
23	Строительство 2КТПН тупикового исполнения с трансформаторами мощностью 630 кВА	Рублей за 1 кВт	469
24	Строительство 2КТПН тупикового исполнения с трансформаторами мощностью 1000 кВА	Рублей за 1 кВт	401
25	Строительство 2КТПН проходного исполнения с трансформаторами мощностью 100 кВА	Рублей за 1 кВт	2 241
26	Строительство 2КТПН проходного исполнения с трансформаторами мощностью 160 кВА	Рублей за 1 кВт	1 472
27	Строительство 2КТПН проходного исполнения с трансформаторами мощностью 250 кВА	Рублей за 1 кВт	997
28	Строительство 2КТПН проходного исполнения с трансформаторами мощностью 400 кВА	Рублей за 1 кВт	669
29	Строительство 2КТПН проходного исполнения с трансформаторами мощностью 630 кВА	Рублей за 1 кВт	517
30	Строительство 2КТПН проходного исполнения с трансформаторами мощностью 1000 кВА	Рублей за 1 кВт	431
31	Строительство трансформаторной подстанции с трансформатором мощностью 250 кВА (БКТП)	Рублей за 1 кВт	3 099
32	Строительство трансформаторной подстанции с трансформатором мощностью 400 кВА (БКТП)	Рублей за 1 кВт	1 965
33	Строительство трансформаторной подстанции с трансформатором мощностью 630 кВА (БКТП)	Рублей за 1 кВт	1 271
34	Строительство трансформаторной подстанции с трансформатором мощностью 1000 кВА (БКТП)	Рублей за 1 кВт	826
35	Строительство трансформаторной подстанции с трансформатором мощностью 1250 кВА (БКТП)	Рублей за 1 кВт	687
36	Строительство двухтрансформаторной подстанции с трансформаторами мощностью 250 кВА	Рублей за 1 кВт	5 971
37	Строительство двухтрансформаторной подстанции с трансформаторами мощностью 400 кВА	Рублей за 1 кВт	3 773
38	Строительство двухтрансформаторной подстанции с трансформаторами мощностью 630 кВА	Рублей за 1 кВт	2 453



39	Строительство двухтрансформаторной подстанции с трансформаторами мощностью 1000 кВА	Рублей за 1 кВт	1 643
40	Строительство двухтрансформаторной подстанции с трансформаторами мощностью 1250 кВА	Рублей за 1 кВт	1 367
41	Строительство распределительной подстанции 6 кВ с десятью высоковольтными ячейками и двумя трансформаторами мощностью 1000 кВА	Рублей за 1 кВт	494
42	Строительство распределительной подстанции 10 кВ с десятью высоковольтными ячейками и двумя трансформаторами мощностью 1000 кВА	Рублей за 1 кВт	296

7. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года формулу платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств:

- если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период до одного года включительно

$$P_{ТП} = C_1 \cdot N + \left[ \sum_i (C_{2,i} \cdot L_i^{БЛ}) \cdot z_{1изм}^{см} + \sum_i (C_{3i} \cdot L_i^{КЛ}) \cdot z_{2изм}^{см} + \sum_i (C_{4,i}) \cdot z_{3изм}^{см} \cdot (N_{ТР} \cdot \cos \varphi)^{(*)} \right]$$

- если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года

$$P_{ТП} = 0,5 \cdot \left[ 0,5 \cdot \left[ 1 + \prod_{n=a}^b \left( \frac{I_n}{100} \right) \right] + \left[ \prod_{n=a}^b \left( \frac{I_n}{100} \right) \right] \right].$$

$$\left[ C_1 \cdot N + \sum_i (C_{2,i} \cdot L_i^{БЛ}) \cdot z_{1изм}^{см} + \sum_i (C_{3i} \cdot L_i^{КЛ}) \cdot z_{2изм}^{см} + \sum_i (C_{4,i}) \cdot z_{3изм}^{см} \cdot (N_{ТР} \cdot \cos \varphi)^{(*)} \right]$$

где:

$P_{ТП}$  - плата за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям сетевой организации энергопринимающих устройств Заявителя;

$z_{1изм}^{см}$  - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Новосибирской области по строке «Воздушная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами» на квартал предшествующий кварталу, в котором заключается договор технологического присоединения, к территориальным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

$z_{2изм}^{см}$  - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Новосибирской области по строке «Подземная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами» на квартал предшествующий кварталу, в котором заключается договор технологического присоединения, к территориальным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

$z_{3изм}^{см}$  - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Новосибирской области по строке «Прочие объекты» на квартал предшествующий кварталу, в котором заключается договор технологического присоединения, к территориальным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития



Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

$L_i^{ВЛ}$  - суммарная протяженность воздушных линий электропередач на  $i$ -том классе напряжения строящихся объектов электросетевого хозяйства (в отношении объекта, по которому рассчитывается плата), (км);

$L_i^{КЛ}$  - суммарная протяженность кабельных линий электропередач на  $i$ -том классе напряжения строящихся объектов электросетевого хозяйства (в отношении объекта, по которому рассчитывается плата), (км);

$N$  - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем, (кВт);

$N_{ТР}$  - мощность трансформатора трансформаторной подстанции в соответствии с выданными сетевой организацией техническими условиями в зависимости от способа технологического присоединения Заявителя и уровня запрашиваемого Заявителем напряжения, (кВА);

$\cos\varphi=0,89$ ;

$I_n$  - прогнозный индекс-дефлятор по подразделу "Строительство" на  $n$ -й год, публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на  $n$ -й год), (%);

$a$  - 2015 год (год, следующий за годом утверждения платы);

$b$  - год планируемого осуществления мероприятий по технологическому присоединению в соответствии со сроком, указанным в договоре технологического присоединения (дополнительном соглашении к договору).

(\*) В целях определения стоимости строительства распределительных пунктов и распределительных трансформаторных подстанций 10(6) кВ произведение ( $N_{ТР} \cdot \cos\varphi$ ) принимается равным объему максимальной мощности, указанному в заявке на технологическое присоединение Заявителем ( $N$ ), (кВт).».

## **2. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия» (ОГРН 1095410005316, ИНН 5410028351) на территории Новосибирской области.**

**Слушали Меленчука А.А.**

Меленчук А.А. изложил результаты рассмотрения отделом регулирования электро- и теплоэнергетики департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия» (ОГРН 1095410005316, ИНН 5410028351) на территории Новосибирской области (текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 2-ТП).

**Слушали Асмодьярова Г.Р.**

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителю ООО «НЗХК-Энергия» Капралову Д.С. задать вопросы Меленчуку А.А. по существу доклада. Вопросов не поступило. Члены правления департамента, Меленчук А.А., Капралов Д.С. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов и экспертизы, согласно экспертному заключению Меленчука А.А.



По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

*«1. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия» на территории Новосибирской области для Заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия» составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, в размере 550 рублей (с учётом НДС).*

*2. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия» на территории Новосибирской области для Заявителей - садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия».*

*3. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия» на территории Новосибирской области для Заявителей - граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), в размере 550 рублей (с учётом НДС) при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более*



500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия».

4. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия» на территории Новосибирской области для Заявителей - религиозных организаций в размере 550 рублей (с учётом НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия».

5. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года ставки за единицу максимальной мощности для расчета размера платы за технологическое присоединение для Заявителей - юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия», на территории Новосибирской области на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощностью менее 8900 кВт, за исключением заявителей, указанных в пунктах 1-4, в размерах, согласно докладу Меленчука А.А..

6. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года стандартизованную тарифную ставку  $C_1$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов "б" и "в") в размерах, согласно докладу Меленчука А.А.

7. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года стандартизованную тарифную ставку  $C_1$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, для постоянной схемы электроснабжения, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению



размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов "б" и "в") в размере, согласно докладу Меленчука А.А.»

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Третьякова А.И. – «за», Сальников И.С. – «за», Климова Н.В. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Мерзляков П.М. – «за».

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

**«ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:**

«1. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия» на территории Новосибирской области для Заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия» составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, в размере 550 рублей (с учётом НДС).

2. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия» на территории Новосибирской области для Заявителей - садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия».

3. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия» на территории Новосибирской области для Заявителей - граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), в размере 550 рублей (с учётом НДС)



при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия».

4. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия» на территории Новосибирской области для Заявителей - религиозных организаций в размере 550 рублей (с учётом НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия».

5. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года ставки за единицу максимальной мощности для расчета размера платы за технологическое присоединение для Заявителей - юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия», на территории Новосибирской области на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощностью менее 8900 кВт, за исключением заявителей, указанных в пунктах 1-4, в следующих размерах:

<b>№ п/п</b>	<b>Наименование мероприятий технологического присоединения</b>	<b>Ставки за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение, руб./кВт (без НДС)</b>
1.	Организационные мероприятия всего, в том числе:	82
1.1.	Подготовка, выдача сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором	14
1.2.	Проверка выполнения заявителем и сетевой организацией технических условий, а также допуск к эксплуатации установленного в процессе технологического присоединения прибора учета электрической энергии	31



1.3.	Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации и собственника таких устройств, а также соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления	1
1.4.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	36
2.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили», в том числе:	3 223
2.1.	строительство воздушных и (или) кабельных линий электропередач	3 223

**Примечания по применению настоящего приложения.**

1. Плата за технологическое присоединение взимается однократно. Изменение формы собственности, собственника или иного законного владельца (заявителя или сетевой организации) не влечет за собой повторную оплату за технологическое присоединение.

2. Плата за Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя (пункт 1.3 приложения) не взимается со следующих заявителей:

юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно;

заявителей, технологическое присоединение энергопринимающих устройств которых осуществляется с применением временной схемы электроснабжения;

заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

3. Для каждого конкретного Заявителя при расчете платы за выполнение сетевой организацией технических условий применяются те ставки платы (пункты 2.1-2.2 приложения), которые согласно поданной заявке соответствуют способу присоединения.

4. В случае, если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что требует технологического присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение в части выполнения сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» определяется как сумма затрат на технологическое присоединение к первому независимому и второму независимому источникам энергоснабжения, рассчитываемых в соответствии с настоящим приложением.

6. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года стандартизированную тарифную ставку  $C_1$  на покрытие расходов Общества с



ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов "б" и "в") в следующих размерах:

<b>№ п/п</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка</b>	<b>Размер стандартизированной тарифной ставки, руб./кВт (без НДС)</b>
1	Стандартизированная тарифная ставка $C_1$ , в том числе	81
1.1	Стандартизированная тарифная ставка $C_{1.1}$ - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	14
1.2	Стандартизированная тарифная ставка $C_{1.2}$ - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	31
1.3	Стандартизированная тарифная ставка $C_{1.3}$ - Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	-
1.4	Стандартизированная тарифная ставка $C_{1.4}$ - Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	36

7. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года стандартизированную тарифную ставку  $C_1$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, для постоянной схемы электроснабжения, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям,



утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов "б" и "в") в следующем размере:

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб./кВт (без НДС)
1	Стандартизированная тарифная ставка $C_1$ , в том числе	82
1.1	Стандартизированная тарифная ставка $C_{1.1}$ - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	14
1.2	Стандартизированная тарифная ставка $C_{1.2}$ - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	31
1.3	Стандартизированная тарифная ставка $C_{1.3}$ - Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	1
1.4	Стандартизированная тарифная ставка $C_{1.4}$ - Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	36

».

**3. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств юридических и физических лиц к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Оборонэнерго» (ОГРН 1097746264230, ИНН 7704726225) на территории Новосибирской области.**

**Слушали Меленчука А.А.**

Меленчук А.А. изложил результаты рассмотрения отделом регулирования электро- и теплоэнергетики департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств юридических и физических лиц к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Оборонэнерго» (ОГРН 1097746264230, ИНН 7704726225) на территории Новосибирской области (текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 3-ТП).

**Слушали Асмодьярова Г.Р.**

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителям ОАО «Оборонэнерго» Калинин А.В., Апресяну Т.А. задать вопросы Меленчуку А.А. по существу доклада. Вопросов не поступило. Члены правления департамента, Меленчук А.А., Калинин



А.В., Апресян Т.А. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов и экспертизы, согласно экспертному заключению Меленчука А.А.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

*«1. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Оборонэнерго» на территории Новосибирской области для Заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения Открытого акционерного общества «Оборонэнерго» составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, в размере 550 рублей (с учётом НДС).*

*2. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Оборонэнерго» на территории Новосибирской области для Заявителей - садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Оборонэнерго» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства Открытого акционерного общества «Оборонэнерго».*

*3. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Оборонэнерго» на территории Новосибирской области для Заявителей - граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), в размере 550 рублей (с учётом НДС) при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Оборонэнерго» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках*



городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства Открытого акционерного общества «Оборонэнерго».

4. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Оборонэнерго» на территории Новосибирской области для Заявителей - религиозных организаций в размере 550 рублей (с учётом НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Оборонэнерго» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства Открытого акционерного общества «Оборонэнерго».

5. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года ставки за единицу максимальной мощности для расчета размера платы за технологическое присоединение для Заявителей - юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Оборонэнерго», на территории Новосибирской области на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощностью менее 8900 кВт, за исключением заявителей, указанных в пунктах 1-4, в размерах согласно докладу Меленчука А.А.

6. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года стандартизованную тарифную ставку  $C_1$  на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Оборонэнерго» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов "б" и "в") в размерах согласно докладу Меленчука А.А.

7. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года стандартизованную тарифную ставку  $C_1$  на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Оборонэнерго» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, для постоянной схемы электроснабжения, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом



Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов "б" и "в") в размере согласно докладу Меленчука А.А.».

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Третьякова А.И. – «за», Сальников И.С. – «за», Климова Н.В. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Мерзляков П.М. – «за».

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

**«ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:**

«1. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Оборонэнерго» на территории Новосибирской области для Заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения Открытого акционерного общества «Оборонэнерго» составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, в размере 550 рублей (с учётом НДС).

2. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Оборонэнерго» на территории Новосибирской области для Заявителей - садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Оборонэнерго» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства Открытого акционерного общества «Оборонэнерго».

3. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Оборонэнерго» на территории Новосибирской области для Заявителей - граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), в размере 550 рублей (с учётом НДС) при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с



учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Оборонэнерго» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства Открытого акционерного общества «Оборонэнерго».

4. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Оборонэнерго» на территории Новосибирской области для Заявителей - религиозных организаций в размере 550 рублей (с учётом НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Оборонэнерго» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства Открытого акционерного общества «Оборонэнерго».

5. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года ставки за единицу максимальной мощности для расчета размера платы за технологическое присоединение для Заявителей - юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Оборонэнерго», на территории Новосибирской области на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощностью менее 8900 кВт, за исключением заявителей, указанных в пунктах 1-4, в следующих размерах:

№ п/п	Наименование мероприятий технологического присоединения	Ставки за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение, руб./кВт (без НДС)
1.	Организационные мероприятия всего, в том числе:	131
1.1.	Подготовка, выдача сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором	51
1.2.	Проверка выполнения заявителем и сетевой организацией технических условий, а также допуск к эксплуатации установленного в процессе технологического присоединения прибора учета электрической энергии	41
1.3.	Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации и собственника	6



	таких устройств, а также соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления	
1.4.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	33
2.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили», в том числе:	7 825
2.1.	строительство воздушных и (или) кабельных линий электропередач	2 351
2.2.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	4 934

**Примечания по применению настоящего приложения.**

1. Плата за технологическое присоединение взимается однократно. Изменение формы собственности, собственника или иного законного владельца (заявителя или сетевой организации) не влечет за собой повторную оплату за технологическое присоединение.

2. Плата за Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя (пункт 1.3 приложения) не взимается со следующих заявителей:

юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно;

заявителей, технологическое присоединение энергопринимающих устройств которых осуществляется с применением временной схемы электроснабжения;

заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

3. Для каждого конкретного Заявителя при расчете платы за выполнение сетевой организацией технических условий применяются те ставки платы (пункты 2.1-2.2 приложения), которые согласно поданной заявке соответствуют способу присоединения.

4. В случае, если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что требует технологического присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение в части выполнения сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» определяется как сумма затрат на технологическое присоединение к первому независимому и второму независимому источникам энергоснабжения, рассчитываемых в соответствии с настоящим приложением.

6. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года стандартизированную тарифную ставку  $C_1$  на покрытие расходов Открытого



акционерного общества «Оборонэнерго» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов "б" и "в") в следующих размерах:

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб./кВт (без НДС)
1	Стандартизированная тарифная ставка $C_1$ , в том числе	125
1.1	Стандартизированная тарифная ставка $C_{1.1}$ - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	51
1.2	Стандартизированная тарифная ставка $C_{1.2}$ - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	41
1.3	Стандартизированная тарифная ставка $C_{1.3}$ - Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	-
1.4	Стандартизированная тарифная ставка $C_{1.4}$ - Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	33

7. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года стандартизированную тарифную ставку  $C_1$  на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Оборонэнерго» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, для постоянной схемы электроснабжения, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов "б" и "в") в следующем размере:



<i>№ n/n</i>	<i>Стандартизированная тарифная ставка</i>	<i>Размер стандартизированной тарифной ставки, руб./кВт (без НДС)</i>
<i>1</i>	<i>Стандартизированная тарифная ставка <math>C_1</math>, в том числе</i>	<i>131</i>
<i>1.1</i>	<i>Стандартизированная тарифная ставка <math>C_{1.1}</math> - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)</i>	<i>51</i>
<i>1.2</i>	<i>Стандартизированная тарифная ставка <math>C_{1.2}</math> - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ</i>	<i>41</i>
<i>1.3</i>	<i>Стандартизированная тарифная ставка <math>C_{1.3}</math> - Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств</i>	<i>6</i>
<i>1.4</i>	<i>Стандартизированная тарифная ставка <math>C_{1.4}</math> - Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")</i>	<i>33</i>

».

**4. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» (ОГРН 1045402509437, ИНН 5406291470) на территории Новосибирской области.**

**Слушали Меленчука А.А.**

Меленчук А.А. изложил результаты рассмотрения отделом регулирования электро- и теплоэнергетики департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств юридических и физических лиц к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Оборонэнерго» (ОГРН 1097746264230, ИНН 7704726225) на территории Новосибирской области (текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 4-ТП).

**Слушали Асмодьярова Г.Р.**

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителям ОАО «РЭС» Копылову А.А., Хренову С.А., Ожогову А.А., Хоруженко А.И. задать вопросы Меленчуку А.А. по существу доклада.

Представители организации представили Особое мнение ОАО «РЭС» по вопросу установления платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» на 2015 год (далее – особое мнение), прилагается к протоколу.

Члены правления департамента, Меленчук А.А. обсудили особое мнение организации. По результатам обсуждения Меленчук А.А. пояснил следующее.



По вопросу заработной платы, приходящейся на одного работника условно-постоянного персонала - средняя заработная плата условно-постоянного персонала в рамках деятельности по технологическому присоединению принята в размере 43,966 тыс.руб., исходя из средней фактической заработной платой условно-постоянного персонала за 11 месяцев 2013 года (41,205 тыс.руб.) с учетом индекса потребительских цен на 2015 год в размере 1.067. Указанный подход, по мнению департамента, является экономически обоснованным.

По вопросу минимальной месячной ставки рабочего первого разряда и выплат по итогам года - расчётные условия, принятые департаментом, были учтены при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии ОАО «РЭС».

По вопросу ставки за строительство трансформаторных подстанций - затраты на установку трансформаторных подстанций и питающих их линий электропередач 6-10 кВ для группы заявителей класс напряжения, указанный в заявке которых, не соответствует напряжению присоединения к существующему объекту электросетевого хозяйства приняты пропорционально мощности заявителей, поскольку строительство трансформаторной подстанции мощностью, превышающей заявленную, решает либо вопросы сохранения качества и надежности электроснабжения существующих потребителей (затраты, которые должны относиться на услуги по передаче электроэнергии), либо создает резерв мощности, который обоснован проектом, для присоединения потребителей, которые не были учтены при расчете удельных затрат. Примененный департаментом подход соответствует пункту 32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования) и статье 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». Создание резерва мощности должно относиться на деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии.

По вопросу корректировки калькуляций на выполнение организационных мероприятий - калькуляции откорректированы в целях исключения дублирующих и избыточных операций. Принятые в расчётах трудозатраты соответствуют действующим нормативным актам в области безопасности и нормирования труда. Принятое департаментом время доставки персонала 1 час 20 минут учитывает ситуацию с пробками в г. Новосибирске, большую площадь территории обслуживания сетевой организацией, а также климатические условия (длительный прогрев авто в зимнее время).

По вопросам, связанным с расчётом ставок по мероприятиям «последней мили» - физические объемы по строительству линий электропередач и присоединяемой мощности откорректированы в соответствии с представленными проектами и актами выполненных работ, а также на основании представленных копий заявок на технологическое присоединение, технических условий. В случае отсутствия стандартизированных тарифных ставок на тот или иной вид работ при расчёте использовались максимально приближенные по технико-экономическим показателям имеющиеся стандартизированные тарифные ставки.



По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

*«1. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» на территории Новосибирской области для Заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, в размере 550 рублей (с учётом НДС).*

*2. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» на территории Новосибирской области для Заявителей - садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети».*

*3. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» на территории Новосибирской области для Заявителей - граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), в размере 550 рублей (с учётом НДС) при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не*



более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети».

4. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» на территории Новосибирской области для Заявителей - религиозных организаций в размере 550 рублей (с учётом НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети».

5. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года ставки за единицу максимальной мощности для расчета размера платы за технологическое присоединение для Заявителей - юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» на территории Новосибирской области на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощностью менее 8900 кВт, за исключением заявителей, указанных в пунктах 1-4, в размерах согласно докладу Меленчука А.А.

6. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года стандартизированную тарифную ставку  $C_1$  на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов "б" и "в") в размере согласно докладу Меленчука А.А.

7. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года стандартизированную тарифную ставку  $C_1$  на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым



организациям и иным лицам, для постоянной схемы электроснабжения, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов "б" и "в") в размере согласно докладу Меленчука А.А.

8. Утвердить размер выпадающих доходов Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети», связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям, не включённых в плату за технологическое присоединение, в размере 147 385 964 рублей (без учёта НДС).».

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Третьякова А.И. – «за», Сальников И.С. – «за», Климова Н.В. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Мерзляков П.М. – «за».

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

**«ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:**

«1. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» на территории Новосибирской области для Заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, в размере 550 рублей (с учётом НДС).

2. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» на территории Новосибирской области для Заявителей - садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов



электросетевого хозяйства Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети».

3. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» на территории Новосибирской области для Заявителей - граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), в размере 550 рублей (с учётом НДС) при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети».

4. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» на территории Новосибирской области для Заявителей - религиозных организаций в размере 550 рублей (с учётом НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети».

5. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года ставки за единицу максимальной мощности для расчета размера платы за технологическое присоединение для Заявителей - юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» на территории Новосибирской области на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощностью менее 8900 кВт, за исключением заявителей, указанных в пунктах 1-4, в следующих размерах:



<i>№ п/п</i>	<i>Наименование мероприятий технологического присоединения</i>	<i>Ставки за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение, руб./кВт (без НДС)</i>
1.	Организационные мероприятия всего, в том числе:	325
1.1.	Подготовка, выдача сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором	52
1.2.	Проверка выполнения заявителем и сетевой организацией технических условий, а также допуск к эксплуатации установленного в процессе технологического присоединения прибора учета электрической энергии	79
1.3.	Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации и собственника таких устройств, а также соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления	19
1.4.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	175
2.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили», в том числе:	
2.1.	строительство воздушных линий электропередач 0,4 кВ	2 418
2.2.	строительство воздушных линий электропередач 6 (10) кВ	3 056
2.3.	строительство кабельных линий электропередач 0,4 кВ	5 153
2.4.	строительство кабельных линий электропередач 6 (10) кВ	3 877
2.5.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	2 059
2.6.	строительство пунктов секционирования 6 кВ	1 660
2.7.	строительство пунктов секционирования 10 кВ	996

**Примечания по применению настоящего приложения.**

1. Плата за технологическое присоединение взимается однократно. Изменение формы собственности, собственника или иного законного владельца (заявителя или сетевой организации) не влечет за собой повторную оплату за технологическое присоединение.

2. Плата за Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя (пункт 1.3 приложения) не взимается со следующих заявителей:

юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств,



максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно;

заявителей, технологическое присоединение энергопринимающих устройств которых осуществляется с применением временной схемы электроснабжения;

физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

3. Для каждого конкретного Заявителя при расчете платы за выполнение сетевой организацией технических условий применяются те ставки платы (пункты 2.1-2.5 приложения), которые согласно поданной заявке соответствуют способу присоединения. На одном уровне напряжения тип линии (воздушная или кабельная) определяется наибольшей совокупной длиной участка(ов) преобладающего типа линии.

4. В случае, если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что требует технологического присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение в части выполнения сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» определяется как сумма затрат на технологическое присоединение к первому независимому и второму независимому источникам энергоснабжения, рассчитываемых в соответствии с настоящим приложением.

6. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года стандартизированную тарифную ставку  $C_1$  на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов "б" и "в") в следующем размере:



<b>№ п/п</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка</b>	<b>Размер стандартизированной тарифной ставки, руб./кВт (без НДС)</b>
1	Стандартизированная тарифная ставка $C_1$ , в том числе:	306
1.1	Стандартизированная тарифная ставка $C_{1.1}$ - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	52
1.2	Стандартизированная тарифная ставка $C_{1.2}$ - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	79
1.3	Стандартизированная тарифная ставка $C_{1.3}$ - Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	-
1.4	Стандартизированная тарифная ставка $C_{1.4}$ - Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	175

7. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года стандартизированную тарифную ставку  $C_1$  на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, для постоянной схемы электроснабжения, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов "б" и "в") в следующем размере:

<b>№ п/п</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка</b>	<b>Размер стандартизированной тарифной ставки, руб./кВт (без НДС)</b>
1	Стандартизированная тарифная ставка $C_1$ , в том числе:	325
1.1	Стандартизированная тарифная ставка $C_{1.1}$ - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	52
1.2	Стандартизированная тарифная ставка $C_{1.2}$ - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	79
1.3	Стандартизированная тарифная ставка $C_{1.3}$ - Участие	19



	<i>сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств</i>	
1.4	<i>Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1.4</sub> - Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")</i>	175

8. Утвердить размер выпадающих доходов Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети», связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям, не включённых в плату за технологическое присоединение, в размере 147 385 964 рублей (без учёта НДС).».

**5. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Научно-производственного объединения «ЭЛСИБ» Открытого акционерного общества (ОГРН 1025401300748, ИНН 5403102702) на территории Новосибирской области.**

**Слушали Меленчука А.А.**

Меленчук А.А. изложил результаты рассмотрения отделом регулирования электро- и теплоэнергетики департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Научно-производственного объединения «ЭЛСИБ» Открытого акционерного общества (ОГРН 1025401300748, ИНН 5403102702) на территории Новосибирской области (текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 5-ТП).

**Слушали Асмодьярова Г.Р.**

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Меленчуку А.А. по существу доклада. Вопросов не поступило. Члены правления департамента, Меленчук А.А. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов и экспертизы, согласно экспертному заключению Меленчука А.А.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

*«1. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Научно-производственного объединения «ЭЛСИБ» Открытого акционерного общества на территории Новосибирской области для Заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно, необходимого заявителю класса напряжения Научно-производственного объединения «ЭЛСИБ» Открытого акционерного общества,*



составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, в размере 550 рублей (с учётом НДС).

2. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Научно-производственного объединения «ЭЛСИБ» Открытого акционерного общества на территории Новосибирской области для Заявителей - садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество членов (абонентов) этих объединений (организаций) при условии присоединения каждым членом этого объединения (организации) не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства Научно-производственного объединения «ЭЛСИБ» Открытого акционерного общества.

3. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Научно-производственного объединения «ЭЛСИБ» Открытого акционерного общества на территории Новосибирской области для Заявителей - граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), в размере 550 рублей (с учётом НДС) при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства Научно-производственного объединения «ЭЛСИБ» Открытого акционерного общества.

4. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Научно-производственного объединения «ЭЛСИБ» Открытого акционерного общества на территории Новосибирской области для Заявителей - религиозных организаций в размере 550 рублей (с учётом НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов



электросетевого хозяйства Научно-производственного объединения «ЭЛСИБ»  
Открытого акционерного общества.

5. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года ставки за единицу максимальной мощности для расчета размера платы за технологическое присоединение для Заявителей - юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики к электрическим сетям Научно-производственного объединения «ЭЛСИБ» Открытого акционерного общества, на территории Новосибирской области на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощностью менее 8900 кВт, за исключением заявителей, указанных в пунктах 1-4, в размерах согласно докладу Меленчука А.А.

6. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 стандартизированную тарифную ставку  $C_1$  на покрытие расходов Научно-производственного объединения «ЭЛСИБ» Открытого акционерного общества на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащего сетевым организациям и иным лицам для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов "б" и "в") в размере согласно докладу Меленчука А.А.

7. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года стандартизированную тарифную ставку  $C_1$  на покрытие расходов Научно-производственного объединения «ЭЛСИБ» Открытого акционерного общества на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащего сетевым организациям и иным лицам для постоянной схемы электроснабжения, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов "б" и "в") в размере согласно докладу Меленчука А.А.».

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Третьякова А.И. – «за», Сальников И.С. – «за», Климова Н.В. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Мерзляков П.М. – «за».

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

**«ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:**

«1. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Научно-



производственного объединения «ЭЛСИБ» Открытого акционерного общества на территории Новосибирской области для Заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно, необходимого заявителю класса напряжения Научно-производственного объединения «ЭЛСИБ» Открытого акционерного общества, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, в размере 550 рублей (с учётом НДС).

2. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Научно-производственного объединения «ЭЛСИБ» Открытого акционерного общества на территории Новосибирской области для Заявителей - садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество членов (абонентов) этих объединений (организаций) при условии присоединения каждым членом этого объединения (организации) не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства Научно-производственного объединения «ЭЛСИБ» Открытого акционерного общества.

3. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Научно-производственного объединения «ЭЛСИБ» Открытого акционерного общества на территории Новосибирской области для Заявителей - граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), в размере 550 рублей (с учётом НДС) при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства Научно-производственного объединения «ЭЛСИБ» Открытого акционерного общества.

4. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Научно-



производственного объединения «ЭЛСИБ» Открытого акционерного общества на территории Новосибирской области для Заявителей - религиозных организаций в размере 550 рублей (с учётом НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства Научно-производственного объединения «ЭЛСИБ» Открытого акционерного общества.

5. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года ставки за единицу максимальной мощности для расчета размера платы за технологическое присоединение для Заявителей - юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики к электрическим сетям Научно-производственного объединения «ЭЛСИБ» Открытого акционерного общества, на территории Новосибирской области на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощностью менее 8900 кВт, за исключением заявителей, указанных в пунктах 1-4, в следующих размерах:

<b>№ п/п</b>	<b>Наименование мероприятий технологического присоединения</b>	<b>Ставки за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение, руб./кВт (без НДС)</b>
1.	Организационные мероприятия всего, в том числе:	84
1.1.	Подготовка, выдача сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором	40
1.2.	Проверка выполнения заявителем и сетевой организацией технических условий, а также допуск к эксплуатации установленного в процессе технологического присоединения прибора учета электрической энергии	37
1.3.	Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации и собственника таких устройств, а также соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления	3
1.4.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	4
2.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили», в том	1 877



	числе:	
2.1.	строительство воздушных и (или) кабельных линий электропередач	1 877

**Примечания по применению настоящего приложения.**

1. Плата за технологическое присоединение взимается однократно. Изменение формы собственности, собственника или иного законного владельца (заявителя или сетевой организации) не влечет за собой повторную оплату за технологическое присоединение.

2. Плата за Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя (пункт 1.3 приложения) не взимается со следующих заявителей:

юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно;

заявителей, технологическое присоединение энергопринимающих устройств которых осуществляется с применением временной схемы электроснабжения;

заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

3. Для каждого конкретного Заявителя при расчете платы за выполнение сетевой организацией технических условий применяются те ставки платы (пункты 2.1-2.2 приложения), которые согласно поданной заявке соответствуют способу присоединения.

4. В случае, если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что требует технологического присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение в части выполнения сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» определяется как сумма затрат на технологическое присоединение к первому независимому и второму независимому источникам энергоснабжения, рассчитываемых в соответствии с настоящим приложением.

6. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 стандартизированную тарифную ставку  $C_1$  на покрытие расходов Научно-производственного объединения «ЭЛСИБ» Открытого акционерного общества на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащего сетевым организациям и иным лицам для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной



службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов "б" и "в") в следующем размере:

<b>№ п/п</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка</b>	<b>Размер стандартизированной тарифной ставки, руб./кВт (без НДС)</b>
1	Стандартизированная тарифная ставка $C_1$ , в том числе	81
1.1	Стандартизированная тарифная ставка $C_{1.1}$ - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	40
1.2	Стандартизированная тарифная ставка $C_{1.2}$ - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	37
1.3	Стандартизированная тарифная ставка $C_{1.3}$ - Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	-
1.4	Стандартизированная тарифная ставка $C_{1.4}$ - Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	4

7. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года стандартизированную тарифную ставку  $C_1$  на покрытие расходов Научно-производственного объединения «ЭЛСИБ» Открытого акционерного общества на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащего сетевым организациям и иным лицам для постоянной схемы электроснабжения, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов "б" и "в") в следующем размере:

<b>№ п/п</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка</b>	<b>Размер стандартизированной тарифной ставки, руб./кВт (без НДС)</b>
1	Стандартизированная тарифная ставка $C_1$ , в том числе	84



1.1	Стандартизированная тарифная ставка $C_{1.1}$ - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	40
1.2	Стандартизированная тарифная ставка $C_{1.2}$ - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	37
1.3	Стандартизированная тарифная ставка $C_{1.3}$ - Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	3
1.4	Стандартизированная тарифная ставка $C_{1.4}$ - Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	4

».

**6. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Федерального государственного унитарного предприятия «Энергетик» (ОГРН 1025404355294, ИНН 5433103453) на территории Новосибирской области.**

**Слушали Меленчука А.А.**

Меленчук А.А. изложил результаты рассмотрения отделом регулирования электро- и теплоэнергетики департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Федерального государственного унитарного предприятия «Энергетик» (ОГРН 1025404355294, ИНН 5433103453) на территории Новосибирской области (текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 6-ТП).

**Слушали Асмодьярова Г.Р.**

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителю ФГУП «Энергетик» Боброву В.А. задать вопросы Меленчуку А.А. по существу доклада. Вопросов не поступило. Члены правления департамента, Меленчук А.А., Бобров В.А. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов и экспертизы, согласно экспертному заключению Меленчука А.А.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

«1. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Федерального государственного унитарного предприятия «Энергетик» на территории Новосибирской области для Заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка Заявителя



до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения Федерального государственного унитарного предприятия «Энергетик» составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, в размере 550 рублей (с учётом НДС).

2. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Федерального государственного унитарного предприятия «Энергетик» на территории Новосибирской области для Заявителей - садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям Федерального государственного унитарного предприятия «Энергетик» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства Федерального государственного унитарного предприятия «Энергетик».

3. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Федерального государственного унитарного предприятия «Энергетик» на территории Новосибирской области для Заявителей - граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), в размере 550 рублей (с учётом НДС) при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям Федерального государственного унитарного предприятия «Энергетик» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства Федерального государственного унитарного предприятия «Энергетик».

4. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Федерального государственного унитарного предприятия «Энергетик» на территории Новосибирской области для Заявителей - религиозных организаций в размере 550 рублей (с учётом НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям Федерального



государственного унитарного предприятия «Энергетик» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства Федерального государственного унитарного предприятия «Энергетик».

5. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года ставки за единицу максимальной мощности для расчета размера платы за технологическое присоединение для Заявителей - юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям Федерального государственного унитарного предприятия «Энергетик», на территории Новосибирской области на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощностью менее 8900 кВт, за исключением заявителей, указанных в пунктах 1-4, в размерах согласно докладу Меленчука А.А.

6. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года стандартизированную тарифную ставку  $C_1$  на покрытие расходов Федерального государственного унитарного предприятия «Энергетик» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов "б" и "в") в размере согласно докладу Меленчука А.А.

7. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года стандартизированную тарифную ставку  $C_1$  на покрытие расходов Федерального государственного унитарного предприятия «Энергетик» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, для постоянной схемы электроснабжения, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов "б" и "в") в размере согласно докладу Меленчука А.А.».

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Третьякова А.И. – «за», Сальников И.С. – «за», Климова Н.В. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Мерзляков П.М. – «за».

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

**«ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:**



«1. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Федерального государственного унитарного предприятия «Энергетик» на территории Новосибирской области для Заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения Федерального государственного унитарного предприятия «Энергетик» составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, в размере 550 рублей (с учётом НДС).

2. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Федерального государственного унитарного предприятия «Энергетик» на территории Новосибирской области для Заявителей - садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям Федерального государственного унитарного предприятия «Энергетик» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства Федерального государственного унитарного предприятия «Энергетик».

3. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Федерального государственного унитарного предприятия «Энергетик» на территории Новосибирской области для Заявителей - граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), в размере 550 рублей (с учётом НДС) при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям Федерального государственного унитарного предприятия «Энергетик» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого



хозяйства Федерального государственного унитарного предприятия «Энергетик».

4. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Федерального государственного унитарного предприятия «Энергетик» на территории Новосибирской области для Заявителей - религиозных организаций в размере 550 рублей (с учётом НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям Федерального государственного унитарного предприятия «Энергетик» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства Федерального государственного унитарного предприятия «Энергетик».

5. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года ставки за единицу максимальной мощности для расчета размера платы за технологическое присоединение для Заявителей - юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям Федерального государственного унитарного предприятия «Энергетик», на территории Новосибирской области на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощностью менее 8900 кВт, за исключением заявителей, указанных в пунктах 1-4, в следующих размерах:

<b>№ п/п</b>	<b>Наименование мероприятий технологического присоединения</b>	<b>Ставки за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение, руб./кВт (без НДС)</b>
1.	Организационные мероприятия всего, в том числе:	128
1.1.	Подготовка, выдача сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором	40
1.2.	Проверка выполнения заявителем и сетевой организацией технических условий, а также допуск к эксплуатации установленного в процессе технологического присоединения прибора учета электрической энергии	56
1.3.	Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации и собственника таких устройств, а также соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления	5
1.4.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	27



	(фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	
2.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили», в том числе:	5 820
2.1.	строительство воздушных и (или) кабельных линий электропередач	1 715
2.2.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	4 104

**Примечания по применению настоящего приложения.**

1. Плата за технологическое присоединение взимается однократно. Изменение формы собственности, собственника или иного законного владельца (заявителя или сетевой организации) не влечет за собой повторную оплату за технологическое присоединение.

2. Плата за Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя (пункт 1.3 приложения) не взимается со следующих заявителей:

юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно;

заявителей, технологическое присоединение энергопринимающих устройств которых осуществляется с применением временной схемы электроснабжения;

заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

3. Для каждого конкретного Заявителя при расчете платы за выполнение сетевой организацией технических условий применяются те ставки платы (пункты 2.1-2.2 приложения), которые согласно поданной заявке соответствуют способу присоединения.

4. В случае, если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что требует технологического присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение в части выполнения сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» определяется как сумма затрат на технологическое присоединение к первому независимому и второму независимому источникам энергоснабжения, рассчитываемых в соответствии с настоящим приложением.

6. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года стандартизированную тарифную ставку  $C_1$  на покрытие расходов Федерального государственного унитарного предприятия «Энергетик» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, для технологического присоединения



энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов "б" и "в") в следующем размере:

<b>№ п/п</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка</b>	<b>Размер стандартизированной тарифной ставки, руб./кВт (без НДС)</b>
1	Стандартизированная тарифная ставка $C_1$ , в том числе	130
1.1	Стандартизированная тарифная ставка $C_{1.1}$ - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	40
1.2	Стандартизированная тарифная ставка $C_{1.2}$ - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	56
1.3	Стандартизированная тарифная ставка $C_{1.3}$ - Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	-
1.4	Стандартизированная тарифная ставка $C_{1.4}$ - Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	27

7. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года стандартизированную тарифную ставку  $C_1$  на покрытие расходов Федерального государственного унитарного предприятия «Энергетик» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, для постоянной схемы электроснабжения, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов "б" и "в") в следующем размере:



<i>№ п/п</i>	<i>Стандартизированная тарифная ставка</i>	<i>Размер стандартизированной тарифной ставки, руб./кВт (без НДС)</i>
<i>1</i>	<i>Стандартизированная тарифная ставка <math>C_1</math>, в том числе</i>	<i>128</i>
<i>1.1</i>	<i>Стандартизированная тарифная ставка <math>C_{1.1}</math> - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)</i>	<i>40</i>
<i>1.2</i>	<i>Стандартизированная тарифная ставка <math>C_{1.2}</math> - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ</i>	<i>56</i>
<i>1.3</i>	<i>Стандартизированная тарифная ставка <math>C_{1.3}</math> - Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств</i>	<i>5</i>
<i>1.4</i>	<i>Стандартизированная тарифная ставка <math>C_{1.4}</math> - Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")</i>	<i>27</i>

».

**7. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (ОГРН 1037739877295, ИНН 7708503727) на территории Новосибирской области.**

**Слушали Меленчука А.А.**

Меленчук А.А. изложил результаты рассмотрения отделом регулирования электро- и теплоэнергетики департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Федерального государственного унитарного предприятия «Энергетик» (ОГРН 1025404355294, ИНН 5433103453) на территории Новосибирской области (текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 7-ТП).

**Слушали Асмодьярова Г.Р.**

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Меленчуку А.А. по существу доклада. Вопросов не поступило. Члены правления департамента, Меленчук А.А. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов и экспертизы, согласно экспертному заключению Меленчука А.А.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

*«1. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого*



акционерного общества «Российские железные дороги» на территории Новосибирской области для Заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, в размере 550 рублей (с учётом НДС).

2. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на территории Новосибирской области для Заявителей - садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства Открытого акционерного общества «Российские железные дороги».

3. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на территории Новосибирской области для Заявителей - граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погребов, сараи), в размере 550 рублей (с учётом НДС) при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства Открытого акционерного общества «Российские железные дороги».

4. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на территории



Новосибирской области для Заявителей - религиозных организаций в размере 550 рублей (с учётом НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства Открытого акционерного общества «Российские железные дороги».

5. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года ставки за единицу максимальной мощности для расчета размера платы за технологическое присоединение для Заявителей - юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Российские железные дороги», на территории Новосибирской области на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощностью менее 8900 кВт, за исключением заявителей, указанных в пунктах 1-4, в размерах, согласно докладу Меленчука А.А.

6. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года стандартизированную тарифную ставку  $C_1$  на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов "б" и "в") в размере, согласно докладу Меленчука А.А.

7. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года стандартизированную тарифную ставку  $C_1$  на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, для постоянной схемы электроснабжения, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов "б" и "в") в размере, согласно докладу Меленчука А.А.».

Голосовали:



Асмодьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Третьякова А.И. – «за», Сальников И.С. – «за», Климова Н.В. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Мерзляков П.М. – «за».

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

**«ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:**

«1. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на территории Новосибирской области для Заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, в размере 550 рублей (с учётом НДС).

2. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на территории Новосибирской области для Заявителей - садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства Открытого акционерного общества «Российские железные дороги».

3. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на территории Новосибирской области для Заявителей - граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сараи), в размере 550 рублей (с учётом НДС) при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Российские



железные дороги» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства Открытого акционерного общества «Российские железные дороги».

4. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на территории Новосибирской области для Заявителей - религиозных организаций в размере 550 рублей (с учётом НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства Открытого акционерного общества «Российские железные дороги».

5. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года ставки за единицу максимальной мощности для расчета размера платы за технологическое присоединение для Заявителей - юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Российские железные дороги», на территории Новосибирской области на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощностью менее 8900 кВт, за исключением заявителей, указанных в пунктах 1-4, в следующих размерах:

<b>№ п/п</b>	<b>Наименование мероприятий технологического присоединения</b>	<b>Ставки за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение, руб./кВт (без НДС)</b>
<b>1.</b>	<b>Организационные мероприятия всего, в том числе:</b>	<b>78</b>
<b>1.1.</b>	<b>Подготовка, выдача сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором</b>	<b>38</b>
<b>1.2.</b>	<b>Проверка выполнения заявителем и сетевой организацией технических условий, а также допуск к эксплуатации установленного в процессе технологического присоединения прибора учета электрической энергии</b>	<b>21</b>
<b>1.3.</b>	<b>Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации и собственника таких устройств, а также соответствующего субъекта</b>	<b>5</b>



	оперативно-диспетчерского управления	
1.4.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	14

**Примечания по применению настоящего приложения.**

1. Плата за технологическое присоединение взимается однократно. Изменение формы собственности, собственника или иного законного владельца (заявителя или сетевой организации) не влечет за собой повторную оплату за технологическое присоединение.

2. Плата за Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя (пункт 1.3 приложения) не взимается со следующих заявителей:

юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно;

заявителей, технологическое присоединение энергопринимающих устройств которых осуществляется с применением временной схемы электроснабжения;

заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

6. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года стандартизированную тарифную ставку  $C_1$  на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов "б" и "в") в следующем размере:



<b>№ п/п</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка</b>	<b>Размер стандартизированной тарифной ставки, руб./кВт (без НДС)</b>
<i>1</i>	<i>Стандартизированная тарифная ставка <math>C_1</math>, в том числе</i>	<i>73</i>
<i>1.1</i>	<i>Стандартизированная тарифная ставка <math>C_{1.1}</math> - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)</i>	<i>38</i>
<i>1.2</i>	<i>Стандартизированная тарифная ставка <math>C_{1.2}</math> - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ</i>	<i>21</i>
<i>1.3</i>	<i>Стандартизированная тарифная ставка <math>C_{1.3}</math> - Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств</i>	<i>-</i>
<i>1.4</i>	<i>Стандартизированная тарифная ставка <math>C_{1.4}</math> - Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")</i>	<i>14</i>

7. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года стандартизированную тарифную ставку  $C_1$  на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, для постоянной схемы электроснабжения, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов "б" и "в") в следующем размере:

<b>№ п/п</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка</b>	<b>Размер стандартизированной тарифной ставки, руб./кВт (без НДС)</b>
<i>1</i>	<i>Стандартизированная тарифная ставка <math>C_1</math>, в том числе</i>	<i>78</i>
<i>1.1</i>	<i>Стандартизированная тарифная ставка <math>C_{1.1}</math> - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)</i>	<i>38</i>



1.2	Стандартизированная тарифная ставка $C_{1.2}$ - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	21
1.3	Стандартизированная тарифная ставка $C_{1.3}$ - Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	5
1.4	Стандартизированная тарифная ставка $C_{1.4}$ - Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	14

».

**8. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения» (ОГРН 1025403649677, ИНН 5408183046) на территории Новосибирской области.**

**Слушали Меленчука А.А.**

Меленчук А.А. изложил результаты рассмотрения отделом регулирования электро- и теплоэнергетики департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения» (ОГРН 1025403649677, ИНН 5408183046) на территории Новосибирской области (текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 8-ТП).

**Слушали Асмодьярова Г.Р.**

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Меленчуку А.А. по существу доклада. Вопросов не поступило. Члены правления департамента, Меленчук А.А. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов и экспертизы, согласно экспертному заключению Меленчука А.А.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

*«1. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения» на территории Новосибирской области для Заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения Федерального государственного унитарного предприятия «Управление*



энергетики и водоснабжения» составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, в размере 550 рублей (с учётом НДС).

2. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения» на территории Новосибирской области для Заявителей - садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения».

3. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения» на территории Новосибирской области для Заявителей - граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), в размере 550 рублей (с учётом НДС) при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения».

4. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения» на территории Новосибирской области для Заявителей - религиозных организаций в размере 550 рублей (с учётом НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к



электрическим сетям Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения».

5. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года ставки за единицу максимальной мощности для расчета размера платы за технологическое присоединение для Заявителей - юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения», на территории Новосибирской области на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощностью менее 8900 кВт согласно приложению № 1, за исключением заявителей, указанных в пунктах 1-4, в размерах согласно докладу Меленчука А.А.

6. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года стандартизированную тарифную ставку  $C_1$  на покрытие расходов Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов "б" и "в") в размере согласно докладу Меленчука А.А.

7. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года стандартизированную тарифную ставку  $C_1$  на покрытие расходов Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, для постоянной схемы электроснабжения, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов "б" и "в") в размере согласно докладу Меленчука А.А. ».

#### Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Третьякова А.И. – «за», Сальников И.С. – «за», Климова Н.В. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Мерзляков П.М. – «за».



Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

**«ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:**

1. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения» на территории Новосибирской области для Заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения» составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, в размере 550 рублей (с учётом НДС).

2. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения» на территории Новосибирской области для Заявителей - садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения».

3. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения» на территории Новосибирской области для Заявителей - граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погребов, сараи), в размере 550 рублей (с учётом НДС) при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям Федерального государственного



унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения».

4. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения» на территории Новосибирской области для Заявителей - религиозных организаций в размере 550 рублей (с учётом НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения».

5. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года ставки за единицу максимальной мощности для расчета размера платы за технологическое присоединение для Заявителей - юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения», на территории Новосибирской области на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощностью менее 8900 кВт согласно приложению № 1, за исключением заявителей, указанных в пунктах 1-4, в следующих размерах:

<b>№ п/п</b>	<b>Наименование мероприятий технологического присоединения</b>	<b>Ставки за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение, руб./кВт (без НДС)</b>
1.	Организационные мероприятия всего, в том числе:	121
1.1.	Подготовка, выдача сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором	31
1.2.	Проверка выполнения заявителем и сетевой организацией технических условий, а также допуск к эксплуатации установленного в процессе технологического присоединения прибора учета электрической энергии	41
1.3.	Осмотр (обследование) присоединяемых	33



	энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации и собственника таких устройств, а также соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления	
1.4.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	16
2.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили», в том числе:	
2.1.	строительство воздушных линий электропередач	1 750
2.2.	строительство кабельных линий электропередач	3 680
2.3.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	4 819
2.4.	строительство пунктов секционирования	1 671

**Примечания по применению настоящего приложения.**

1. Плата за технологическое присоединение взимается однократно. Изменение формы собственности, собственника или иного законного владельца (заявителя или сетевой организации) не влечет за собой повторную оплату за технологическое присоединение.

2. Плата за Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя (пункт 1.3 приложения) не взимается со следующих заявителей:

юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно;

заявителей, технологическое присоединение энергопринимающих устройств которых осуществляется с применением временной схемы электроснабжения;

заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

3. Для каждого конкретного Заявителя при расчете платы за выполнение сетевой организацией технических условий применяются те ставки платы (пункты 2.1-2.2 приложения), которые согласно поданной заявке соответствуют способу присоединения.

4. В случае, если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что требует технологического присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение в части выполнения сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» определяется как сумма затрат на



технологическое присоединение к первому независимому и второму независимому источникам энергоснабжения, рассчитываемых в соответствии с настоящим приложением.

6. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года стандартизированную тарифную ставку  $C_1$  на покрытие расходов Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов "б" и "в") в следующем размере:

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб./кВт (без НДС)
1	Стандартизированная тарифная ставка $C_1$ , в том числе	88
1.1	Стандартизированная тарифная ставка $C_{1.1}$ - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	31
1.2	Стандартизированная тарифная ставка $C_{1.2}$ - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	41
1.3	Стандартизированная тарифная ставка $C_{1.3}$ - Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	-
1.4	Стандартизированная тарифная ставка $C_{1.4}$ - Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	16

7. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года стандартизированную тарифную ставку  $C_1$  на покрытие расходов Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения» на технологическое присоединение энергопринимающих



устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, для постоянной схемы электроснабжения, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов "б" и "в") в следующем размере:

<i>№ п/п</i>	<i>Стандартизированная тарифная ставка</i>	<i>Размер стандартизированной тарифной ставки, руб./кВт (без НДС)</i>
<i>1</i>	<i>Стандартизированная тарифная ставка <math>C_1</math>, в том числе</i>	<i>121</i>
<i>1.1</i>	<i>Стандартизированная тарифная ставка <math>C_{1.1}</math> - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)</i>	<i>31</i>
<i>1.2</i>	<i>Стандартизированная тарифная ставка <math>C_{1.2}</math> - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ</i>	<i>41</i>
<i>1.3</i>	<i>Стандартизированная тарифная ставка <math>C_{1.3}</math> - Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств</i>	<i>33</i>
<i>1.4</i>	<i>Стандартизированная тарифная ставка <math>C_{1.4}</math> - Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")</i>	<i>16</i>

».

Асмодьяров Г.Р. объявил заседание правления закрытым.

Секретарь правления



А.С. Кашуба