



ДЕПАРТАМЕНТ СМОЛЕНСКОЙ ОБЛАСТИ
ПО ЭНЕРГЕТИКЕ, ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ, ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКЕ

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 30 12 2014 № 477

Об установлении размера платы
за технологическое присоединение
к электрическим сетям
ООО «Горэлектро» на 2015 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», Положением о Департаменте Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике, утвержденным постановлением Администрации Смоленской области от 09.07.2012 № 432, на основании обращения и представленных материалов общества с ограниченной ответственностью «Горэлектро», заключения Экспертного совета Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике от 29.12.2014 № 450

Департамент Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике **п о с т а н о в л я е т** :

1. Установить стандартизированную тарифную ставку C_1 на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Горэлектро» по мероприятиям в соответствии с приложением 1.

2. Установить размер стандартизированной тарифной ставки $C_{2,i}$ на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью «Горэлектро» на строительство воздушных линий электропередачи и стандартизированной тарифной ставки $C_{3,i}$ на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью «Горэлектро» на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий в ценах 2001 года с разбивкой по уровням напряжения в соответствии с приложением 2.

3. Установить размер стандартизированной тарифной ставки $C_{4,i}$ на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью «Горэлектро» на строительство трансформаторных подстанций в ценах 2001 года в соответствии с приложением 3.

4. Установить ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Горэлектро» с разбивкой по каждому мероприятию в соответствии с приложением 4.

5. Установить формулу платы за технологическое присоединение:

5.1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P_{\text{общ}} = C_1 \cdot N_i,$$

где:

N_i - объем максимальной мощности (кВт), указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем.

5.2. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий (трансформация напряжения не требуется):

$$P_{\text{общ}} = C_1 \cdot N_i + (\sum C_{2,i} \cdot L_i + \sum C_{3,i} \cdot L_i) \cdot k_{\text{изм}}^{\text{ст}},$$

где:

L_i - суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);

$k_{\text{изм}}^{\text{ст}}$ - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ по общепромышленному строительству для Смоленской области, утвержденный органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, в котором подана заявка на технологическое присоединение к электрическим сетям.

5.3. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий и по строительству трансформаторных подстанций (трансформация напряжения требуется):

$$P_{\text{общ}} = C_1 \cdot N_i + (\sum C_{2,i} \cdot L_i + \sum C_{3,i} \cdot L_i + C_{4,i} \cdot N_i) \cdot k_{\text{изм}}^{\text{ст}}.$$

5.4. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому

присоединению предусмотрен на период больше одного года: 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы, 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

6. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2015 года и действует по 31 декабря 2015 года.

Начальник Департамента



О.А. Рыбалко

Приложение 1
к постановлению Департамента
Смоленской области по
энергетике, энергоэффективности,
тарифной политике
от 30.12.2014 № 477

Стандартизированные тарифные ставки C_1 на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям ООО «Горэлектро»

руб./кВт (НДС не облагается)

№ п/п	Наименование мероприятий	На уровне напряжения до 0,4кВ		На уровне напряжения 6-10кВ
		до 150 кВт включительно	от 150 кВт до 670 кВт включительно	до 670 кВт включительно
1.	Стандартизированная тарифная ставка C_1 по постоянной и/или временной схеме подключения, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	275	71	57
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	70	21	16
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, с участием в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора (в случаях предусмотренных законодательством)	128	31	25
1.3.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	77	19	16

Приложение 2
к постановлению Департамента
Смоленской области по
энергетике, энергоэффективности,
тарифной политике
от 30.12.2014 № 477

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов
ООО «Горэлектро» на строительство воздушных и кабельных линий
электропередачи в ценах 2001 года

руб./км (НДС не облагается)

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Период действия стандартизированных тарифных ставок	
		с 01.01.2015 по 30.09.2015	с 01.10.2015 по 31.12.2015
1	2	3	4
1.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{2,i}$) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения до 1 кВ в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:		
1.1.	до 150 кВт включительно, в т.ч.	199 999	99 999
1.1.1.	строительство	181 817	90 908
1.1.2.	проектирование	18 182	9 091
1.2.	свыше 150 кВт, в т.ч.	199 999	199 999
1.2.1.	строительство	181 817	181 817
1.2.2.	проектирование	18 182	18 182
2.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{2,i}$) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения свыше 1 кВ до 35 кВ в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:		
2.1.	до 150 кВт включительно, в т.ч.	257 824	128 911
2.1.1.	строительство	234 385	117 192
2.1.2.	проектирование	23 439	11 719
2.2.	свыше 150 кВт, в т.ч.	257 824	257 824
2.2.1.	строительство	234 385	234 385
2.2.2.	проектирование	23 439	23 439
3.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{3,i}$) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения до 1 кВ в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:		
3.1.	до 15 кВт включительно, в т.ч.	277 986	138 992
3.1.1.	строительство	252 715	126 357
3.1.2.	проектирование	25 271	12 635

1	2	3	4
3.2.	от 15 кВт до 150 кВт включительно, в т.ч.	300 376	150 187
3.2.1.	строительство	273 069	136 534
3.2.2.	проектирование	27 307	13 653
3.3.	свыше 150 кВт, в т.ч.	326 225	326 225
3.3.1.	строительство	296 567	296 567
3.3.2.	проектирование	29 658	29 658
4.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{3,i}$) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения свыше 1 кВ до 35 кВ в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:		
4.1.	до 15 кВт включительно, в т.ч.	386 338	193 169
4.1.1.	строительство	351 216	175 608
4.1.2.	проектирование	35 122	17 561
4.2.	от 15 кВт до 150 кВт включительно, в т.ч.	522 913	261 456
4.2.1.	строительство	475 375	237 687
4.2.2.	проектирование	47 538	23 769
4.3.	свыше 150 кВт, в т.ч.	361 381	361 381
4.3.1.	строительство	328 528	328 528
4.3.2.	проектирование	32 853	32 853
5.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{3,i}$) на покрытие расходов сетевой организации на прокладку кабельных линий методом горизонтально направленного бурения в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:		
5.1.	до 150 кВт включительно, в т.ч.	1 459 502	729 751
5.1.1.	строительство	1 326 820	663 410
5.1.2.	проектирование	132 682	66 341
5.2.	более 150 кВт, в т.ч.	1 516 496	1 516 496
5.2.1.	строительство	1 378 632	1 378 632
5.2.2.	проектирование	137 864	137 864

Приложение 3
к постановлению Департамента
Смоленской области по
энергетике, энергоэффективности,
тарифной политике
от 30.12.2014 № 477

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов
ООО «Горэлектро» на строительство трансформаторных подстанций
в ценах 2001 года

руб./кВт (НДС не облагается)

№ п/п	Тип подстанции	Период действия стандартизированных тарифных ставок	
		с 01.01.2015 по 30.09.2015	с 01.10.2015 по 31.12.2015
1.	Стандартизированная тарифная ставка (C _{4,i}) на покрытие расходов сетевой организации на строительство однотрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью:		
1.1.	до 15 кВт включительно, в т.ч.	3 096	1 548
1.1.1.	строительство	2 814	1 407
1.1.2.	проектирование	282	141
1.2.	от 15 кВт до 150 кВт включительно, в т.ч.	976	487
1.2.1.	строительство	887	443
1.2.2.	проектирование	89	44
1.3.	свыше 150 кВт, в т.ч.	647	647
1.3.1.	строительство	588	588
1.3.2.	проектирование	59	59
2.	Стандартизированная тарифная ставка (C _{4,i}) на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью:		
2.1.	свыше 150 кВт, в т.ч.	2 024	2 024
2.1.1.	строительство	1 840	1 840
2.1.2.	проектирование	184	184

Приложение 4
к постановлению Департамента
Смоленской области по
энергетике, энергоэффективности,
тарифной политике
от 30.12.2014 № 477

Ставки за единицу максимальной мощности за технологическое
присоединение к электрическим сетям ООО «Горэлектро»

руб./кВт (НДС не облагается)

№ п/п	Наименование мероприятий	Период действия ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт)	
		с 01.01.2015 по 30.09.2015	с 01.10.2015 по 31.12.2015
1	2	3	4
1.	Подготовка и выдача сетевой организации технических условий Заявителю (ТУ) по постоянной и/или временной схеме присоединения с присоединяемой максимальной мощностью:		
1.1.	до 150 кВт включительно на уровне напряжения до 1 кВ	70	70
1.2.	от 150 кВт до 670 кВт включительно на уровне напряжения до 1 кВ	21	21
1.3.	до 670 кВт включительно на уровне напряжения 6-10 кВ	16	16
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
2.1.	строительство воздушных линий на уровне напряжения до 1 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
2.1.1.	до 150 кВт включительно	2 478	1 239
2.1.2.	свыше 150 кВт	303	303
2.2.	строительство воздушных линий на уровне напряжения свыше 1кВ до 35 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
2.2.1.	до 150 кВт включительно	2 902	1 451
2.2.2.	свыше 150 кВт	110	110
2.3.	строительство кабельных линий на уровне напряжения до 1 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
2.3.1.	до 150 кВт включительно	704	352
2.3.2.	свыше 150 кВт	704	704
2.4.	строительство кабельных линий на уровне напряжения свыше 1кВ до 35 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
2.4.1.	до 150 кВт включительно	799	399
2.4.2.	свыше 150 кВт	799	799
2.5.	прокладка кабеля методом горизонтально направленного бурения с присоединяемой максимальной мощностью:		
2.5.1.	до 150 кВт включительно	8 814	4 407
2.5.2.	свыше 150 кВт	2 388	2 388

1	2	3	4
2.6.	строительство однострансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью:		
2.6.1.	до 15 кВт включительно	1 832	916
2.6.2.	от 15 кВт до 150 кВт включительно	578	289
2.6.3.	свыше 150 кВт	383	383
2.7.	строительство двухтрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью свыше 150 кВт	1 198	1 198
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»		
3.1.	строительство воздушных линий на уровне напряжения до 1кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
3.1.1.	до 150 кВт включительно	24 780	12 390
3.1.2.	свыше 150 кВт	3 035	3 035
3.2.	строительство воздушных линий на уровне напряжения свыше 1 кВ до 35 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
3.2.1.	до 150 кВт включительно	29 025	14 512
3.2.2.	свыше 150 кВт	1 100	1 100
3.3.	строительство кабельных линий на уровне напряжения до 1кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
3.3.1.	до 150 кВт включительно	7 038	3 519
3.3.2.	свыше 150 кВт	7 038	7 038
3.4.	строительство кабельных линий на уровне напряжения свыше 1кВ до 35 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
3.4.1.	до 150 кВт включительно	7 995	3 997
3.4.2.	свыше 150 кВт	7 995	7 995
3.5.	прокладка кабельных линий методом горизонтально направленного бурения с присоединяемой максимальной мощностью		
3.5.1.	до 150 кВт включительно	88 139	44 069
3.5.2.	свыше 150 кВт	23 885	23 885
3.6.	строительство однострансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью:		
3.6.1.	до 15 кВт включительно	18 321	9 160
3.6.2.	от 15 кВт до 150 кВт включительно	5 776	2 888
3.6.3.	свыше 150 кВт	3 830	3 830
3.7.	строительство двухтрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью свыше 150 кВт	11 979	11 979
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ по постоянной и/или временной схеме присоединения на уровне напряжения до 35 кВ, с участием в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора (в случаях предусмотренных законодательством) с присоединяемой максимальной мощностью:		
4.1.	до 150 кВт включительно на уровне напряжения до 1 кВ	128	128

1	2	3	4
4.2.	от 150 кВт до 670 кВт включительно на уровне напряжения до 1 кВ	31	31
4.3.	до 670 кВт включительно на уровне напряжения 6-10 кВ	25	25
5.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети по постоянной и/или временной схеме присоединения на уровне напряжения до 35 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
5.1.	до 150 кВт включительно на уровне напряжения до 1 кВ	77	77
5.2.	от 150 кВт до 670 кВт включительно на уровне напряжения до 1 кВ	19	19
5.3.	до 670 кВт включительно на уровне напряжения 6-10 кВ	16	16