



**РЕСПУБЛИКАНСКАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ
ДОНЕЦКОЙ НАРОДНОЙ РЕСПУБЛИКИ
(РСТ ДНР)**

ПРИКАЗ № 01

« 11 » 01 2018г.

г. Донецк

*О внесении изменений
в Порядок определения стоимости
услуг по оперативно-диспетчерскому
управлению в электроэнергетике
и их оплаты*



В целях установления порядка определения стоимости услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике для субъектов, осуществляющих свою деятельность на территории операционной зоны энергетических систем Донецкой Народной Республики, во исполнение части 3 пункта 3 статьи 25 Закона Донецкой Народной Республики «Об электроэнергетике» и в соответствии с Положением о Республиканской службе по тарифам Донецкой Народной Республики, утвержденным Постановлением Совета Министров Донецкой Народной Республики от 16 августа 2016 года №10-32 «О создании Республиканской службы по тарифам»,

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести изменения в Порядок определения стоимости услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и их оплаты, утвержденный Приказом Республиканской службы по тарифам Донецкой Народной Республики от 15 ноября 2017 года №45, зарегистрированный в Министерстве юстиции Донецкой Народной Республики 28 ноября 2017 года №2351, изложив его в новой редакции (прилагается).

2. Контроль исполнения настоящего Приказа возложить на начальника отдела регулирования тарифов и услуг в электроэнергетике Шевченко А.А.

3. Настоящий Приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.

Руководитель



А. Н. Алипов

УТВЕРЖДЕН

Приказом Республиканской
службы по тарифам
Донецкой Народной Республики
от 15 ноября 2017 г. № 45
(в редакции приказа
Республиканской службы по
тарифам
от 11 января 2018 г. №01)

**Порядок определения стоимости услуг
по оперативно-диспетчерскому управлению в
электроэнергетике и их оплаты**

I. Общие положения

1.1. Порядок определения стоимости услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и их оплаты (далее - Порядок) разработан в соответствии с Законом Донецкой Народной Республики «Об электроэнергетике» и другими действующими нормативными правовыми актами по формированию себестоимости производства, передачи и поставки (реализации, сбыта) электрической и тепловой энергии.

1.2. Действие настоящего Порядка распространяется на субъекты оперативно-диспетчерского управления в сфере электроэнергетики Донецкой Народной Республики (далее – субъекты ОДУ), осуществляющие свою деятельность на территории операционной зоны энергетических систем. ✓

1.3. Порядок определяет основные механизмы и принципы расчета цены (тарифа) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, оказываемые субъектами ОДУ.

1.4. Термины, используемые в настоящем Порядке, употребляются в таком значении:

Расчетный период – календарный месяц, квартал (с первого по последнее число месяца, квартала включительно).

Энергетическая система – совокупность имущественных объектов электроэнергетики (электрических станций, электрических и тепловых сетей и других объектов электроэнергетики), связанных единым процессом производства, передачи (транспортировки), распределения и потребления электрической энергии и мощности, централизованного оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

Территория операционной зоны субъекта оперативно-диспетчерского управления – территория, в границах которой расположены объекты электроэнергетики и энергопринимающие установки потребителей электрической энергии, управление взаимосвязанными технологическими

режимами работы которых осуществляет субъект оперативно-диспетчерского управления.

Прочие термины, используемые в настоящем Порядке, используются в значениях согласно Закону Донецкой Народной Республики «Об электроэнергетике».

II. Основные положения по определению стоимости услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике

2.1. Определение стоимости услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике осуществляется исходя из ежемесячных объемов электрической энергии и мощности, переданной по сетям энергетических систем, и цены (тарифа) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению.

2.2. Расчет цены (тарифа) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике (далее - услуги) осуществляется исходя из принципа обязательного раздельного учета доходов и расходов субъекта ОДУ.

2.3. Экономически обоснованный размер цены (тарифа) на услуги рассчитывается исходя из необходимости компенсации субъекту ОДУ расходов, связанных с оказанием услуг и обеспечения экономически обоснованной прибыли.

2.4. В случае если субъект ОДУ, кроме деятельности по оказанию услуг, осуществляет иные виды деятельности, расходы на их осуществление и полученные доходы от этого вида деятельности не учитываются при расчете размера цены (тарифа) на услуги.

2.5. В течение расчетного периода регулирования субъект ОДУ имеет право обратиться в орган исполнительной власти Донецкой Народной Республики в сфере государственного регулирования тарифов с заявлением о пересмотре уровня цены (тарифа) на оперативно-диспетчерское управление, если им были понесены экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении цены (тарифа) на услуги на расчетный период регулирования, в том числе расходы, связанные с объективным и незапланированным ростом цен на продукцию, потребляемую в течение расчетного периода регулирования.

III. Учет расходов, относимых на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению

3.1. Определение состава расходов и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с Законом Донецкой Народной Республики «О налоговой системе» и другими действующими нормативными правовыми актами по формированию себестоимости производства, передачи и

поставки (реализации, сбыта) электрической и тепловой энергии, а также настоящим Порядком.

3.2. Учет расходов, связанных с оказанием услуг, осуществляется по следующим составляющим:

- 1) материальные расходы;
- 2) расходы на оплату труда;
- 3) отчисления на социальные мероприятия;
- 4) амортизационные отчисления;
- 5) прочие расходы.

3.3. При отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов до их утверждения допускается использование в расчетах акта о независимой оценке.

3.4. При расчете цены (тарифа) на услуги учитывается величина прибыли, необходимая для обеспечения субъекта ОДУ средствами на обслуживание привлеченного и заемного капитала, средствами на развитие и финансирование за счет прибыли других обоснованных расходов по следующим составляющим:

1) развитие производства, в том числе на инвестиции, исходя из программы производственного развития, утвержденной в установленном порядке (программа развития содержит перечень объектов, объем инвестиций, сроки их освоения, источники инвестиций (амортизация, прибыль, заемные средства и т.д.);

- 2) налог на прибыль;
- 3) другие расходы из прибыли.

3.5. Для расчета цены (тарифа) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике используются следующие документы:

1) форма расчета цены (тарифа) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению на территории операционной зоны субъекта ОДУ (Приложение);

2) инвестиционная программа производственного развития, утвержденная (согласованная) в установленном порядке;

3) бухгалтерская отчетность на последнюю отчетную дату (баланс предприятия, отчет о финансовых результатах и их использовании);

4) прогнозные балансы производства и потребления электроэнергии по каждой энергетической системе;

5) другие обосновывающие материалы и расчеты отдельных статей расходов.

3.6. Показатели базового периода определяются:

1) по экономическим (стоимостным) показателям - по текущим показателям периода, предшествующего периоду регулирования;

2) по показателям производственно-технического характера - по текущим показателям года, предшествующего периоду регулирования, и/или по показателям сводного прогнозного баланса электроэнергии (мощности) года, предшествующего периоду регулирования.

IV. Расчет размера цены (тарифа) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике

Размер цены (тарифа) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению ($C_{оду}$) на территории операционной зоны субъекта ОДУ – определяется ежеквартально по формуле:

$$C_{оду} = \frac{R_{оду\ e}^{пр}}{V_e^{пр}}, \text{ (рос.руб/МВт*ч)}$$

где:

$R_{оду\ e}^{пр}$ – прогнозируемые расходы на хозяйственную деятельность субъекта ОДУ на территории операционной зоны субъекта ОДУ, на расчетный период, рос. руб.;

e – расчетный период;

$V_e^{пр}$ – прогнозируемый сальдированный объем поступления электрической энергии на территорию операционной зоны субъекта ОДУ, на расчетный период, МВт*ч;

$$V_e^{пр} = \sum V_{le}^{пр}, \text{ (МВт*ч)}$$

где:

$V_{le}^{пр}$ – прогнозируемый сальдированный объем поступления электрической энергии в энергетическую систему, на расчетный период, МВт*ч.

l – энергетическая система.

V. Определение стоимости услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике

Стоимость услуг по оперативно-диспетчерскому управлению на территории операционной зоны субъекта ОДУ, определяется по формуле:

$$Y_{оду} = C_{оду} * \sum V_{le}^{\phi}, \text{ (рос. руб.)}$$

где:

$Y_{оду}$ – стоимость услуг по оперативно-диспетчерскому управлению на территории операционной зоны субъекта на расчетный период, рос. руб.;

V_{le}^{ϕ} – фактический сальдированный объем поступления электрической энергии в энергетическую систему, на расчетный период, МВт*ч.

VI. Оплата услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике

6.1. Основанием для осуществления оплаты услуг по ОДУ, оказываемых в Государственном оптовом рынке электрической энергии и мощности Донецкой Народной Республики является договор, заключенный между субъектом ОДУ и организацией государственно-хозяйственной инфраструктуры Государственного оптового рынка электрической энергии и мощности Донецкой Народной Республики.

Оплата услуг по ОДУ, оказываемых в Государственном оптовом рынке электрической энергии и мощности Донецкой Народной Республики осуществляется путем ежедневного перечисления денежных средств на текущий счет субъекта ОДУ с текущего счета со специальным режимом использования организации государственно-хозяйственной инфраструктуры Государственного оптового рынка электрической энергии и мощности, в порядке, предусмотренном Распоряжения Главы Донецкой Народной Республики от 17 апреля 2015 года №51 «Об урегулировании отношений на государственном оптовом рынке электрической энергии и мощности Донецкой Народной Республики» (с изменениями и дополнениями).

6.2. Основанием для осуществления оплаты услуг по ОДУ для других энергетических систем за пределами Энергетической системы Донецкой Народной Республики является договор, заключенный между субъектом ОДУ и субъектом соответствующей энергетической системы.

Начальник отдела
регулирования тарифов и услуг
в электроэнергетике РСТ ДНР

А.А. Шевченко

Приложение
к Порядку определения
стоимости услуг
по оперативно-диспетчерскому
управлению
в электроэнергетике и их оплаты
(часть 1 пункта 3.5 раздела III)

**Форма расчета
цены (тарифа) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению на
территории операционной зоны субъекта ОДУ**

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Базовый период	Прогнозируемый период
1	2	3	4	5
I.	Операционные расходы, в т.ч. :	тыс.рос.руб.		
1.	Материальные расходы	тыс.рос.руб.		
1.1	Производственные услуги	тыс.рос.руб.		
1.2	Сырье и материалы	тыс.рос.руб.		
1.3	Топливо	тыс.рос.руб.		
1.4	Расходы на ремонт	тыс.рос.руб.		
1.5	Затраты на покупку электрической энергии	тыс.рос.руб.		
2.	Расходы на оплату труда	тыс.рос.руб.		
3.	Отчисление на социальные мероприятия	тыс.рос.руб.		
4.	Амортизация	тыс.рос.руб.		
5.	Прочие расходы	тыс.рос.руб.		
5.1	На исследования и разработки	тыс.рос.руб.		
5.2	Другие*	тыс.рос.руб.		
II.	Расходы из прибыли:	тыс.рос.руб.		
	уровень рентабельности	%		

Продолжение Приложения

1.	Расходы на развитие производства (инвестиционная программа)	тыс.рос.руб		
2.	Налог на прибыль	тыс.рос.руб		
3.	Другие расходы из прибыли	тыс.рос.руб.		
III.	Всего расходов, в том числе:	тыс.рос.руб.		
1.	I квартал	тыс.рос.руб.		
2.	II квартал	тыс.рос.руб.		
3.	III квартал	тыс.рос.руб.		
4.	IV квартал	тыс.рос.руб.		
IV.	Сальдированный объем поступления электрической энергии на территории операционной зоны субъекта ОДУ, в том числе:	тыс. МВт*ч.		
1.	I квартал	тыс. МВт*ч.		
2.	II квартал	тыс. МВт*ч.		
3.	III квартал	тыс. МВт*ч.		
4.	IV квартал	тыс. МВт*ч.		
V.	Цена (тариф), в том числе:	рос.руб./МВт*ч		
1.	I квартал	рос.руб./МВт*ч		
2.	II квартал	рос.руб./МВт*ч		
3.	III квартал	рос.руб./МВт*ч		
4.	IV квартал	рос.руб./МВт*ч		

* при заполнении данной строки обосновывается каждая составляющая, согласно положения (стандартов) бухгалтерского учета.

Руководитель предприятия _____

(подпись, место для печати)

(Ф.И.О.) _____